
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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		SALINAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161625		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894				
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	3	RRCID ->	251886	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	9919 - 9939	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	12096 - 12413	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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

RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A
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-

WILDLCAT		//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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
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-

TBM CATARINA, LLC				101300			CNTY: WEBB				
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-

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

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

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621			CNTY: WEBB				
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-

LOPEZ				WELL #: 101	RRCID -> 293520	COMPL. DATE 06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9500	-	10280
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
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-

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

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MARTINEZ, D.		WELL #:		11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID -> 181713	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7658	- 7671			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID ->	193103	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8430	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID ->	193713	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID ->	195209	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:		1	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6625 -	8000
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030					
REV. KEITH WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	- 5622
M	O	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
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688					
HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//	222226								
YZAGUIRRE, J		WELL #:	11	RRCID ->	167250	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	9054 - 9666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867								
COUNTISS, SAM		WELL #:	3	RRCID ->	250266	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5042 - 5046
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL FOUNDATION				251740							
		WELL #:	1	RRCID ->	274955	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3191 - 3194
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

EOG RESOURCES, INC.			253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:	211 D	RRCID ->	138765	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	4980 - 4988
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161509	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7590 - 7674		
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.14240 - 14332	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT		-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A	
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC		WELL #:		300228	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7642 - 7682	
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7642 - 7682	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.		WELL #:		310446	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8570 - 8836	
GLD / TEAL HOF		WELL #:		1	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8570 - 8836	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
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	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	5347 - 5353	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		15	RRCID ->	147464	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676	
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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HAYNES		WELL #:		15		RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
HAYNES E		WELL #:	8	RRCID -> 177326	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 13250	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	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:	22	RRCID -> 179139	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	5	RRCID -> 186162	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 10436	PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH A-115		WELL #: 15		RRCID -> 216088		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8400 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #: 300		RRCID -> 218646		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:	1	RRCID -> 248837	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
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-

DELOZEIS		WELL #:	3	RRCID -> 249595	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
SANTA FE RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 189846	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14652	- 14683		
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

SANTA FE RANCH		WELL #: 126		RRCID -> 271341	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 15095	PERF.12962	- 12969		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
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-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 53		RRCID -> 274977	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 12270	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 4		RRCID -> 161364	COMPL. DATE 08/24/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11826	- 12250		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 10		RRCID -> 162205	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8786	- 8833		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ 37		WELL #: 5		RRCID -> 163105	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6134	- 6150		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
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-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322
M	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A
LASATER		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
DCRC-SEC. 3A		WELL #:		16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
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-	

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5216 - 5224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		WELL #:		480259	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	1622 - 1638
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	1622 - 1638
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
SAN ROMAN "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 260398		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 11068		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		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					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

SLAUGHTER		WELL #: 17H		RRCID -> 281659		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10909		PERF.11276 - 15505					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		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					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

LOGAS ENERGY, LLC		CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		505860		WELL #: 10		RRCID -> 190385		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9284 - 9342	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		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					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
MK OPERATING COMPANY LLC				518487							
YTURRIA		WELL #:		RRCID -> 268816	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 10000	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014											
MPG PETROLEUM, INC.				518631							
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9344 - 9358			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		N	-0-		36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		N	-0-		36
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
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
STEDMAN ISLAND #1651		WELL #:		1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796 - 7814			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOREN GU				7	RRCID -> 164241	COMPL. DATE 04/04/1997	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13103 - 13178			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				22	RRCID -> 167628	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 14286	PERF.13918 - 14070			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	15781 - 15920
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #:		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 10820
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11355	- 11413
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
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-	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-

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7098 - 7108
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-

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 5616 - 5678
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599
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
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-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT		11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT		11
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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221							
ST 938-S		WELL #:		2	RRCID ->	254422	COMPL. DATE	02/08/2010	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	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22											
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151							
ALONZO LOPEZ		WELL #:		6288	RRCID ->	265109	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	1150	PERF. N/A
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023											
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679							
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 7167 - 7305
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
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	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286						
APEX GU				WELL #: 1	RRCID -> 206133	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12380	- 12578	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PROGAS OPERATING, INC				681142						
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	- 3341	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF.10070	- 11176	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
REMORA OPERATING, LLC				701613										
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	- 1452					
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883										
PENA, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084	- 8100					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETRU, V. A.				788997										
				WELL #: 4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SM ENERGY COMPANY				788997										
GALVAN RANCH				WELL #: 5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID ->	256401	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	9110	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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		1	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			
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
STS PETROLEUM LLC				828153						
OTAHAL, ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 200543	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	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
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-

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

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

SUTTON PRODUCING CORP.				831283						
MALIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 294986	COMPL. DATE 01/30/2023	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9231 - 9241		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT		-0-
*09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879										
YTURRIA				WELL #:	8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA				WELL #:	2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				WELL #:	857512	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136 - 8292	
MUNOZ G. U.				5										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
THREE-C OIL AND GAS				857600								
VAQUILLAS RANCH 135				WELL #: 2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO				WELL #: 1	RRCID -> 205686	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 12653	PERF.11287 - 11386				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11890 - 11910				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
REID, M.				WELL #: 1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428 - 5435				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUCHHOLZ, WILLIAM R.				WELL #: 1	RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				//CONT.//	879035										
				WELL #:	5	RRCID ->	184852	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	15105 - 15238		
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH				WELL #:	17D	RRCID ->	186856	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	5482 - 5490		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

US PETROMEX OIL & GAS, LLC		PETROGIO CARLOS GARZA		WELL #:	1	RRCID ->	291932	COMPL. DATE	04/10/2017	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	10248 - 10265		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VANTAGE OPERATING II, LLC		VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	177796	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6917 - 7058			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUERO OPERATING		WELL #:		3-F	RRCID ->	147689	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	7801 - 7806			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 157419	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 8788	-	8794			
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175										
JANCIK		WELL #: 10		RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584	-	7600			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SWEENEY		WELL #: 14		RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH 9962	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
WELDERXP LTD. BROOKS HEIRS				907320										
		WELL #:		2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9090	-	9110				
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475			CNTY: WEBB							
TSL 33105/ TR 53/														
		WELL #:		7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 11486	-	11519				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TSL M-098041/TR 52/				918475			CNTY: WEBB							
		WELL #:		6	RRCID -> 213639	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF. 11324	-	11374				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. VELA-LOPENO MINERALS LTD.				945936			CNTY: WEBB							
		WELL #:		2	RRCID -> 171584	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 11321	PERF. N/A						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ, IMELDA				945936			CNTY: WEBB							
		WELL #:		1	RRCID -> 189883	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7184	-	7584				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ACEVEDO (LOBO 6)			00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ACEVEDO-HAERING			WELL #:	3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	5997 - 6294
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	3	N	3	10
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	3	9	1292	3	N	2	12
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	2	9	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
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	2	9	1646	3	N	-0-	14
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1646	3	N	-0-	14

BENAVIDES TR 2			WELL #:	6	RRCID ->	137880	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5842 - 5970
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	166	1	1849	3	N	8	109
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	9	9	1981	3	N	21	27
06	1890 N	1483	-0-	-407	-0-	171	1	1338	3	N	1	28
07	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	23	9	1701	3	N	-0-	28
08	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	144	1	1520	3	N	4	32
09	1470 N	1104	-0-	-366	-0-	1	9	940	3	N	2	34
09	1470 N	1104	-0-	-366	-0-	162	1	940	3	N	2	34
09	1470 N	1104	-0-	-366	-0-	2	9	940	3	N	2	34

ACEVEDO-HAERING			WELL #:	7	RRCID ->	152440	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6268 - 6314
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	96	1	1810	3	N	18	98
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	20	9	2200	3	N	29	127
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	106	1	2456	3	N	55	8
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	32	9	1975	3	N	44	52
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	125	1	1631	3	N	8	60
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	61	9	1542	3	N	89	149
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	99	1	1542	3	N	89	149
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	48	9	1542	3	N	89	149
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	90	1	1542	3	N	89	149
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	9	9	1542	3	N	89	149
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	76	1	1542	3	N	89	149
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	98	9	1542	3	N	89	149

HAERING-MARTIN			WELL #:	4	RRCID ->	155342	COMPL. DATE	07/19/1995	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6242 - 6346
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	121	1	2309	3	N	-0-	14
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	94	1	1972	3	N	15	29
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	17	9	2016	3	N	2	31
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	101	1	1090	3	N	-0-	31
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	3	N	-0-	31
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	3	N	-0-	31
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	3	N	-0-	31

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

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314										
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158375	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6232 - 6753			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		891 N	891	-0-	-0-		114 1	777 3		N	-0-			-0-
05		924 N	924	-0-	-0-		131 1	793 3		N	-0-			-0-
06		810 N	666	-0-	-144		98 1	568 3		N	-0-			-0-
07		837 N	614	-0-	-223		61 1	553 3		N	-0-			-0-
08		966 N	966	-0-	-0-		103 1	863 3		N	-0-			-0-
09		706 N	706	-0-	-0-		85 1	621 3		N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		27	RRCID ->	164013	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6578 - 6704			
04		120 N	113	-0-	-7		14 1	99 3		N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6		17 1	101 3		N	-0-			-0-
06		120 N	89	-0-	-31		13 1	76 3		N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23		10 1	91 3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6		13 1	105 3		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-		11 1	83 3		N	-0-			-0-

MARTINEZ, B. M.		WELL #:		6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7140 - 7618			
04		540 N	507	-0-	-33		187 1	320 3		N	-0-			43
05		527 N	478	-0-	-49		185 1	293 3		N	-0-			43
06		540 N	452	-0-	-88		138 1	314 3		N	-0-			43
07		527 N	468	-0-	-59		106 1	362 3		N	-0-			43
08		465 N	459	-0-	-6		87 1	372 3		N	-0-			43
09		450 N	399	-0-	-51		92 1	307 3		N	-0-			43

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			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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			
04		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

AGUA DULCE		WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		STONE		00832 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES			
				WELL #:		1	RRCID -> 284075	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6439	- 6840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
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

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		DRISCOLL, CLARA		00832 005	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES			
				WELL #:		B 6	RRCID -> 009062	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 3921	- 3981	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		DRISCOLL, CLARA		00832 015	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES			
				WELL #:		A 15 F	RRCID -> 077393	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:		5 D	RRCID -> 130321	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 7545	PERF. 6850	- 6860
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:		A 27	RRCID -> 264801	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 7222	PERF. 6870	- 6872
04	1080 N	541	-0-	-539	-0-	40	1	501	3	N	-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-
06	1140 N	328	-0-	-812	-0-	28	1	300	3	N	-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	93	1	1327	3	N	-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	3	N	-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056	3	N	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WOFFORD, BUSH "D"		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
				WELL #:		1	RRCID -> 009067	COMPL. DATE 05/01/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6932	- 6940
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L.		WELL #:		A 4	RRCID ->	066584	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	1530 X	1279	-0-	-251	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			-0-
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-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-
05		682 N	574	-0-	-108	-0-	574 2		N	-0-		-0-
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-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	458 2	105 9	N	95	173 1	42
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	278 2	177 9	N	161	175 1	28
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

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A												
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
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-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284													
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			1111	2	77	9	38
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-			605	2	66	9	98
06		1050 N	404	-0-	-646	-0-			360	2	44	9	138
07		1178 N	262	-0-	-916	-0-			229	2	33	9	168
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-			960	2	44	9	208
*09		992 N	992	-0-	-0-	-0-			937	2	55	9	258

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268													
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2		N	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2		N	-0-
06		120 N	25	-0-	-95	-0-			25	2		N	-0-
07		93 N	50	-0-	-43	-0-			50	2		N	-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-			160	2		N	-0-
*09		150 N	150	-0-	-0-	-0-			150	2		N	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036													
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-			441	2		N	-0-
05		310 N	230	-0-	-80	-0-			230	2		N	-0-
06		570 N	210	-0-	-360	-0-			210	2		N	-0-
07		465 N	110	-0-	-355	-0-			110	2		N	-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-			605	2		N	-0-
*09		628 N	628	-0-	-0-	-0-			628	2		N	-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	168
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	168
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

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887													
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	2		Y	-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2		Y	-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PREMIER MINERALS, INC.		676033														
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488								
M	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
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-				N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 008837		COMPL. DATE 01/30/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEE, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 008838		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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																	
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941										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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		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				
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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5489 - 6860				
04		930 N	537	-0-	-393	-0-	40	1	497	3	N	-0-					-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951										TOTAL DEPTH	5801	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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				
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 - 5245				
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	-0-					-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035										
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	83	3			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
04	3000 N	934	-0-	-2066	-0-	934	3			-0-
05	798 N	-0-	-0-	-798	-0-					-0-
06	750 N	288	-0-	-462	-0-	288	3			-0-
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	62	1	801	3	-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	-0-
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	752	3	-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	3	-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	3	-0-
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	897	3	-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	-0-
*07	14B2 EXT	1160	-0-	1160	-0-	76	1	1084	3	-0-
*08	14B2 EXT	1221	-0-	1221	-0-	86	1	1135	3	-0-
09	14B2 EXT	1215	-0-	1215	-0-	80	1	1135	3	-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 4		RRCID -> 008992		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	570 N	305	-0-	-265	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	35	-0-	-535	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 1		RRCID -> 008995		COMPL. DATE 09/01/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: B 2		RRCID -> 009001		COMPL. DATE 04/13/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 009031		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635		
04	1552 N	592	-0-	-960	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	11	-0-	-229	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-	-0-	-0-

FEE 687		WELL #: 1		RRCID -> 032404		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BROWN, MINNIE		WELL #: 2		RRCID -> 032598		COMPL. DATE 03/10/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	360 N	160	-0-	-200	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	54	-0-	-486	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 034641		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
RIVERS -A-		WELL #:		2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	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
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-

PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6795 -	7050
*10	14B2 EXT	876	-0-	876	9425	63	1	813	3	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	945	-0-	945	10370	70	1	875	3	N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	841	-0-	841	11211	65	1	776	3	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	855	-0-	855	12066	62	1	793	3	N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	845	-0-	845	12911	64	1	781	3	N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	1122	-0-	1122	14033	76	1	1046	3	N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	469	-0-	469	14502	28	1	441	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14502					N	-0-		-0-
*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-

ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15 C	RRCID ->	035554	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	3000 N	1313	-0-	-1687	6873	1313	3			N	-0-		-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	3773					N	-0-		-0-
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-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 106 C		RRCID -> 036434		COMPL. DATE 07/06/1965		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434				
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	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
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-	

RIVERS, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 038519		COMPL. DATE 03/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
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-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 040506		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A				
04	3000 N	794	-0-	-2206	974	59	1	735	3	N	-0-	
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	
06	1320 N	509	-0-	-811	-0-	43	1	466	3	N	-0-	
07	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	203	1	2893	3	N	-0-	
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	3	N	-0-	
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	138	1	1969	3	N	-0-	

SPONBERG, J. O.		WELL #: 3		RRCID -> 040572		COMPL. DATE 11/03/1966		TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A				
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	
06	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-	
07	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 040737		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396		
04	930 N	460	-0-	-470	-0-	460	3			N	-0-	
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	
06	810 N	170	-0-	-640	-0-	170	3			N	-0-	
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-	
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967										TOTAL DEPTH	6300	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	3270	X	1816	-0-	-1454	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	21	-0-	-3172	-0-	21	3	N	-0-			-0-
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-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967										TOTAL DEPTH	5811	PERF.	N/A
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967										TOTAL DEPTH	5812	PERF.	N/A
04	780	N	526	-0-	-254	-0-	526	3	N	-0-			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5229 - 5680
04	3000	N	705	-0-	-2295	-0-	61	705	3	N	-0-		-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5066 - 5854
04	780	N	398	-0-	-382	-0-	18	1	380	3	N	-0-	-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 2		RRCID -> 043963		COMPL. DATE 12/10/1967		TOTAL DEPTH 6112 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
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 1		RRCID -> 044373		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
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-

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

INGRAM, J. C.		WELL #: B 3 L		RRCID -> 044515		COMPL. DATE 07/30/1968		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A								
04	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 044817		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507								
04	450 N	221	-0-	-229	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

KERR		WELL #: 7		RRCID -> 044937		COMPL. DATE 10/17/1968		TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 3		RRCID -> 045303		COMPL. DATE 12/21/1968		TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A								
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	045304	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5045 - 5934
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
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	330 N	76	-0-	-254	-0-	6	1	N	-0-	70	3	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	609	3	-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	650	3	-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	650	3	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2	RRCID ->	045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128 - 5563
04	3000 N	934	-0-	-2066	-0-	197	47	N	-0-	887	3	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
06	1680 N	166	-0-	-1514	-0-		14	N	-0-	152	3	-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		151	N	-0-	2148	3	-0-
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-		193	N	-0-	2555	3	-0-
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-		179	N	-0-	2555	3	-0-

FEE 687		WELL #:		2 U	RRCID ->	045429	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	049301	COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A
04	3000 N	1134	-0-	-1866	-0-	5870	84	N	-0-	1050	3	-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	2770		N	-0-			-0-
06	2896 N	126	-0-	-2770	-0-		11	N	-0-	115	3	-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-		189	N	-0-	2702	3	-0-
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		178	N	-0-	2356	3	-0-
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		165	N	-0-	2356	3	-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		3	RRCID ->	049345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133 - 5855
04	3000 N	784	-0-	-2216	-0-	1913	784	N	-0-			-0-
05	1913 N	-0-	-0-	-1913	-0-			N	-0-			-0-
06	1650 N	303	-0-	-1347	-0-		303	N	-0-			-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		1939	N	-0-			-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814	N	-0-			-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814	N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 3	RRCID ->	049412	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A
04	480 N	237	-0-	-243	-0-	237	3	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	540 N	37	-0-	-503	-0-		37	N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	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 #:		3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 - 5510				
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
04	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446 - 6230				
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-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		3	RRCID ->	051077	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
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-

RIVERS, M. L.		WELL #:		5	RRCID ->	051239	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	5386 - 5947				
04	3000 N	956	-0-	-2044	3185	48	1	908	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	85					N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	051968	COMPL. DATE	02/10/1972	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5540 - 6060				
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	3000 N	839	-0-	-2161	2441	839	3				N	-0-					-0-
05	2441 N	-0-	-0-	-2441	-0-						N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210																	
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3				N	-0-					-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3				N	-0-					-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3				N	-0-					-0-
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3				N	-0-					-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3				N	-0-					-0-
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3				N	-0-					-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	791	-0-	791	791	791	3				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	724	-0-	724	1515	724	3				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	724	-0-	724	2239	724	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	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
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 065127		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 4		RRCID -> 066837		COMPL. DATE 04/29/1976		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535				
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-

MABEL ELLIF		WELL #:		A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818				
04	630 N	355	-0-	-275	-0-	355	3			N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
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-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 2		RRCID -> 067108		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A				
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-

PYLE, H.C.		WELL #:		7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546				
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-			-0-		
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

SPONBERG, J. O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5182	-	5342
04	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	3	N	-0-			-0-		
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977										TOTAL DEPTH	7119	PERF.	N/A		
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	3	N	-0-			-0-		
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	7098	PERF.	4206	-	5490
04	3000	N	884	-0-	-2116	987	45	1	839	3	N	-0-	-0-		
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-		
06	1800	N	225	-0-	-1575	-0-	19	1	206	3	N	-0-	-0-		
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	147	1	2092	3	N	-0-	-0-		
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	170	1	2253	3	N	-0-	-0-		
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	158	1	2253	3	N	-0-	-0-		

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978										TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 -	6160	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978										TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978										TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A		
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6407 -	6413	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377										COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958	-	6394	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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-

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312										COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396	-	6410	
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-						-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						-0-
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-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317										COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5785	-	5799	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030										COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600	-	6638	
04	3000	N	714	-0-	-2286	-0-	286	714	3		N	-0-						-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-						-0-
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-

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924										COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170	-	6180	
04	1376	N	580	-0-	-796	-0-	580	3			N	-0-						-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-						-0-
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-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 5	RRCID ->	096424	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6092 -	6114	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TALBERT, C. P.		WELL #:		21	RRCID ->	100533	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5338 -	5854	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 15 D	RRCID ->	101862	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4990 -	5562	
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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-

ELLIFF, JOHN J. MRS.		WELL #:		10	RRCID ->	113252	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6432 -	6441	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

INGRAM, DONALD		WELL #:		10	RRCID ->	122922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF. 5348 -	5676	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		2	RRCID ->	122924	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 5497 -	5501	
04	840 N	496	-0-	-344	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	775 N	161	-0-	-614	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	720 N	220	-0-	-500	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//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	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	
04		210 N	113	-0-	-97	-0-	8 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	22 1	329 3	N	-0-	-0-	-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	N	-0-	-0-	-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ETAL				WELL #:	25 D	RRCID ->	128991	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6086 - 6098
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RIVERS -B-				WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 5220 - 6499
04		360 N	173	-0-	-187	-0-	13 1	160 3	N	-0-	-0-	-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	24 1	355 3	N	-0-	-0-	-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	375 3	N	-0-	-0-	-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	375 3	N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, MABEL				WELL #:	A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6621 - 6631
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ELLIFF, J.S.				WELL #:	24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 5616 - 5684
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-	-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-	-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-	-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 -	5720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 -	6546
04		750 X	427	-0-	-323	-0-	427	3	N	-0-		-0-		
05		806 N	41	-0-	-765	-0-	41	3	N	-0-		-0-		
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-		

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990										TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 -	5965
04		780 N	454	-0-	-326	-0-	454	3	N	-0-		-0-		
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 -	4558
04		330 N	189	-0-	-141	-0-	189	3	N	-0-		-0-		
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998										TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 -	4854
04		300 N	29	-0-	-271	-0-	29	3	N	-0-		-0-		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707 -	5717
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		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
04		3000 N	875	-0-	-2125	-0-	875	3	N	-0-		-0-		
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	05	06	07	08	09	540 N	365	-0-	-175	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
						496 N	1	-0-	-495	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
						480 N	137	-0-	-343	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
						910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
						698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	
						698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782 - 4796					
04	05	06	07	08	09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220					
04	05	06	07	08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550					
04	05	06	07	08	09	150 N	72	-0-	-78	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
						186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
						180 N	64	-0-	-116	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
						281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
						155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
						155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	

RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878					
04	05	06	07	08	09	240 N	119	-0-	-121	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-
						248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
						270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
						332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-
						322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-
						322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964 - 6384					
04	05	06	07	08	09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568 - 5268					
04	05	06	07	08	09	3000 N	1512	-0-	-1488	-0-	-0-	3741	1512	3	N	-0-	
						3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	
						2220 N	86	-0-	-2134	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
						2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-	-0-	
						2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	3	N	-0-	-0-	
						2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	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
04	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3	N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D	RRCID ->	142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546 - 5676
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

INGRAM, DONALD		WELL #:		14	RRCID ->	142513	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196 - 5202
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

INGRAM, DONALD		WELL #:		17	RRCID ->	143765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762 - 4812
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	144551	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860 - 4140
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5-F	RRCID ->	147315	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870 - 5890
04	240 N	102	-0-	-138	-0-	102	3	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
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-

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) 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
04	3000 N	1406	-0-	-1594	4430		1406 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1330				N	-0-			-0-
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-

BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272 - 5570	
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 18 F	RRCID ->	149121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6547 - 6557	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460 - 6554	
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-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140 - 6175	
04	330 N	162	-0-	-168	-0-		12 1	150 3	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
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-

INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 F	RRCID ->	151032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792 - 7637	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	870 N	335	-0-	-535	-0-		335 3		N	-0-			-0-
05	589 N	7	-0-	-582	-0-		7 3		N	-0-			-0-
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-

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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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
04		600 N	299	-0-	-301	-0-	16	1	283	3	N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504										COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 6895
04		1375 N	733	-0-	-642	-0-	733	3			N	-0-			-0-
05		341 N	42	-0-	-299	-0-	42	3			N	-0-			-0-
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-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517										COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494 - 5713
04		2786 N	1353	-0-	-1433	-0-	101	1	1252	3	N	-0-			-0-
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997										COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5613 - 6118
04		300 N	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156										COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386
04		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	840 N	408	-0-	-432	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	775 N	6	-0-	-769	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	110	-0-	-640	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48		RRCID -> 153430		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47		RRCID -> 153482		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 153800		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9		RRCID -> 154419		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		5		RRCID -> 154944		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	25	-0-	-185	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KERR		WELL #:		4		RRCID -> 159259		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353										COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352 - 5687		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		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		
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-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985										COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646 - 7500		
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-						-0-
05		589 N	-0-	-0-	-0-	-589				N	-0-						-0-
06		510 N	333	-0-	-0-	-177	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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037										COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504 - 5574		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		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		
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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042										COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368		
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 16DF	RRCID ->	178030	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530 - 6417	
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

INGRAM, J. C.				WELL #: C 4	RRCID ->	178057	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	6724 - 6730	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #: 52	RRCID ->	179108	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138 - 7364	
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	144 3			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY B				WELL #: 11	RRCID ->	179110	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048	
04	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

TALBERT, C. P.				WELL #: 17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6695 - 6704	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RIVERS "B"				WELL #: 24	RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634	
04	3000 N	1117	-0-	-1883	6007	84 1	1033 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	2907				N	-0-			-0-
06	2907 N	-0-	-0-	-2907	-0-				N	-0-			-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	162 1	2427 3		N	-0-			-0-
08	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	152 1	2459 3		N	-0-			-0-
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	152 1	2459 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY				WELL #: 9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210	
04	330 N	168	-0-	-162	-0-	13 1	155 3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25 1	368 3		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	317 3		N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	317 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //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	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		
04		3030 X	1444	-0-	-1586	-0-	108 1	1336 3	N	-0-			-0-		
05		3038 X	37	-0-	-3001	-0-	37 3		N	-0-			-0-		
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-		

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004												TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612
04		1470 X	491	-0-	-979	-0-	37 1	454 3	N	-0-			-0-		
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-		
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-		

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001												TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010
04		3000 N	1022	-0-	-1978	3359	1022 3		N	-0-			-0-		
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	259			N	-0-			-0-		
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-		

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001												TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-		
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-		

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-		
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-		
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-		

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001												TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860 - 4260
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-		

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001												TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180
04		300 N	160	-0-	-140	-0-	12 1	148 3	N	-0-			-0-		
05		279 N	80	-0-	-199	-0-	80 3		N	-0-			-0-		
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-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //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	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
04		4320 X	2098	-0-	-2222	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
05		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
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-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588															
04		780 N	496	-0-	-284	-0-	496	3			N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
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-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838															
04		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386															
04		480 N	280	-0-	-200	-0-	280	3			N	-0-			-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368															
04		390 N	170	-0-	-220	-0-	13	1	157	3	N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
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-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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	* AMT	EOM BALANCE
04	360 N	183	-0-	-177	-0-	183	3			N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
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-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 187638		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5092 - 6718					
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-

FEE 687		WELL #: 4		RRCID -> 190759		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5063 - 6032					
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-

GEE, H. W.		WELL #: 6		RRCID -> 192470		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5343 - 5564					
04	360 N	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
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-

KERR		WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4400 - 4405					
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-

PURL, OLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6498 - 6554					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	780 N	493	-0-	-287	-0-	493	3	N	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
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-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7		RRCID -> 199699		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282	
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
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-

FEE 687		WELL #:		5		RRCID -> 199713		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654	
04	2520 X	957	-0-	-1563	-0-	957	3	N	-0-		-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		-0-
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-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65		RRCID -> 204104		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896	
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-

GEE, H. W.		WELL #:		7		RRCID -> 204407		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496	
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-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66		RRCID -> 204439		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898	
04	3000 N	983	-0-	-2017	1842	983	3	N	-0-		-0-
05	1853 N	11	-0-	-1842	-0-	11	3	N	-0-		-0-
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-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64		RRCID -> 204568		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398	
04	3000 N	871	-0-	-2129	2027	871	3	N	-0-		-0-
05	2057 N	30	-0-	-2027	-0-	30	3	N	-0-		-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104 - 6888
M	O	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
04	1830 X	942	-0-	-888	-0-	942 3			N	-0-		-0-
05	1891 X	38	-0-	-1853	-0-	38 3			N	-0-		-0-
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-

FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 - 6557
04	240 N	131	-0-	-109	-0-	131 3			N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
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-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804 - 5780
04	3000 N	882	-0-	-2118	-0-	882 3			N	-0-		-0-
05	3100 N	190	-0-	-2910	-0-	190 3			N	-0-		-0-
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-

WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550 - 5980
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 - 6574
04	360 N	219	-0-	-141	-0-	219 3			N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
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-

RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754 - 6774
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-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6520 - 6575
04	2460 X	1007	-0-	-1453	-0-	75 1	932 3		N	-0-		-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-		-0-
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	138 1	1962 3		N	-0-		-0-
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	225 1	2972 3		N	-0-		-0-
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	209 1	2972 3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6541 - 6590				
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	AMT	AMT	BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLIFF J. S.		WELL #: 54		RRCID -> 226863		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5544 - 5679				
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 72		RRCID -> 227801		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7746		PERF. 6370 - 6612				
04	3000 N	723	-0-	-2277	620	723	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	26	-0-	-1400	-0-	26	3			N	-0-			-0-
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-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6080 - 6660				
04	3000 N	773	-0-	-2227	990	58	1	715	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5120 - 6551				
04	3000 N	1231	-0-	-1769	5912	1231	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	2812					N	-0-			-0-
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 5969 - 6634				
04	3000 N	969	-0-	-2031	1752	969	3			N	-0-			-0-
05	1752 N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALLACE, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5598 - 5952				
04	4500 X	2142	-0-	-2358	-0-	2142	3			N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	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
04	60 N	34	-0-	-26	-0-		34	3		N	-0-			4
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			4
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

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6527		
04	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-		1831	3		N	-0-			-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
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-

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6684		
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-		49	1	607	3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 - 5856		
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-

RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644		
04	1770 X	1647	-0-	-123	-0-		194	1	1453	3	N	-0-		-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
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-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652		
04	870 N	536	-0-	-334	-0-		536	3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
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-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586		
04	4170 X	1786	-0-	-2384	-0-		133	1	1653	3	N	-0-		-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//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	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
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	23	RRCID ->	238474	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 5390 - 5936
04	3000 N	1128	-0-	-1872	4019	84 1	1044 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	919			N	-0-			-0-
06	1500 N	536	-0-	-964	-0-	45 1	491 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3564	-0-	464	464	233 1	3331 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3046	-0-	-54	410	214 1	2832 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3031	-0-	31	441	199 1	2832 3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 29	RRCID ->	239711	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5404 - 6020
04	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	62 1	1166 3	N	-0-			-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
06	540 N	276	-0-	-264	-0-	23 1	253 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3768	-0-	668	668	247 1	3521 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2525	-0-	-575	93	178 1	2347 3	N	-0-			-0-
09	2605 N	2512	-0-	-93	-0-	165 1	2347 3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	26	RRCID ->	243309	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF. 5458 - 6010
04	1260 N	420	-0-	-840	-0-	31 1	389 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
06	1110 N	235	-0-	-875	-0-	20 1	215 3	N	-0-			-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	123 1	1761 3	N	-0-			-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	122 1	1619 3	N	-0-			-0-
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	114 1	1619 3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	25	RRCID ->	244767	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 5416 - 6564
04	270 N	125	-0-	-145	-0-	125 3		N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	84 3		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-

WALTON, W. W.				WELL #:	6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5452 - 5840
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-

RIVERS, M. L.				WELL #:	9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 5412 - 6026
04	3000 N	831	-0-	-2169	2224	831 3		N	-0-			-0-
05	2224 N	-0-	-0-	-2224	-0-			N	-0-			-0-
06	1740 N	472	-0-	-1268	-0-	40 1	432 3	N	-0-			-0-
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	143 1	2043 3	N	-0-			-0-
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	127 1	1685 3	N	-0-			-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	118 1	1685 3	N	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	1060	-0-	-1940	345	1060	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
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-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3	N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
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-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408
04	2279 N	710	-0-	-1569	-0-	710	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856
04	870 N	485	-0-	-385	-0-	485	3	N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102
04	4080 X	2110	-0-	-1970	-0-	249	1	1861	3	N	-0-	-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	-0-
06	4140 X	360	-0-	-3780	-0-	30	1	330	3	N	-0-	-0-
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	318	1	4535	3	N	-0-	-0-
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	325	1	4296	3	N	-0-	-0-
09	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	301	1	4296	3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388
04	1337 N	607	-0-	-730	-0-	45	1	562	3	N	-0-	-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	-0-
06	1260 N	99	-0-	-1161	-0-	8	1	91	3	N	-0-	-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	92	1	1317	3	N	-0-	-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	3	N	-0-	-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810
04	1535 N	671	-0-	-864	-0-	671	3			N	-0-	-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-
06	1470 N	109	-0-	-1361	-0-	9	1	100	3	N	-0-	-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	108	1	1537	3	N	-0-	-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	115	1	1525	3	N	-0-	-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	107	1	1525	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 #: 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	330 N	160	-0-	-170	-0-	8 1	152 3	N	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-
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-

DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126 -	6006
04	1421 N	935	-0-	-486	-0-	70 1	865 3	N	-0-				-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-				-0-
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-

RIVERS "A"				WELL #: 26	RRCID ->	270448	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 -	7100
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-

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #: 70	RRCID ->	270657	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	4790 -	6706
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-

KINSEY, E.A.				WELL #: B 8	RRCID ->	278546	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6158 -	6476
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-

KINSEY, E. A.				WELL #: B 9	RRCID ->	278569	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6386 -	6424
04	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-				-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
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-

KINSEY, E. A. B				WELL #: 5B	RRCID ->	281882	COMPL. DATE	11/14/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6253 -	6296
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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) 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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) 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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) 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	225615	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7904 - 7910		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
DIX, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	053665	COMPL. DATE	10/15/1972	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A		
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-
TALBERT, C.P.													
		WELL #:		8	RRCID ->	061807	COMPL. DATE	05/04/1975	TOTAL DEPTH	8503	PERF. N/A		
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
				(CODE)	(CODE)	CODE	CODE			
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-	33
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	33
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
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
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
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
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
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723										
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		Y	-0-	-0-
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-
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950										
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	23	17 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	154
*09	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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27		
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		

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701																
04	600	N	130	-0-	-470	-0-	-0-	110	2	20	9	Y	18	13	1	19
05	589	X	148	-0-	-441	-0-	-0-	138	2	10	9	Y	9			28
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

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538																
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	-0-	218	2	20	9	Y	18	13	1	98
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	-0-	138	2	10	9	Y	9			107
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

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384																
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	-0-	109	2	20	9	Y	18	13	1	78
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	-0-	69	2	10	9	Y	9			87
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

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	14B2	EXT	69	-0-	69	-0-	-0-	69	2			N	-0-			53
06	14B2	EXT	49	-0-	49	-0-	-0-	118	49	2		N	-0-			53
07	14B2	EXT	40	-0-	40	-0-	-0-	158	40	2		N	-0-			53
*08	14B2	EXT	21	-0-	21	-0-	-0-	179	21	2		N	-0-			53
09	14B2	EXT	21	-0-	21	-0-	-0-	200	21	2		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	161	-0-	-169	-0-	109	2	52	9	Y	47	35	1			132
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	138	2	28	9	Y	25					157
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

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

04	900 N	365	-0-	-535	-0-	326	2	39	9	Y	35	26	1			17
05	1116 X	228	-0-	-888	-0-	207	2	21	9	Y	19					36
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

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					354
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					354
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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1196	2	58	9	Y	53	39	1			83
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	414	2	31	9	Y	28					111
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

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER WELL #: 781927 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 //CONT.// 828153																			
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917																			
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

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219																			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888																			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
09		0	N	-0-	-0-	-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																			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360																			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402																			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153													
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005										TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9340 - 9432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	108 1	81 2	Y	29	41 1		9
							32 9						
05	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	111 1	77 2	Y	32	21 1		20
							35 9						
06	DLQ	G-10	191	-0-	191	414	107 1	61 2	Y	21	20 1		21
							23 9						
07		630 N	216	-0-	-414	-0-	116 1	70 2	Y	27	43 1		5
							30 9						
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	124 1	74 2	Y	25	21 1		9
							28 9						
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	113 1	96 2	Y	21	21 1		9
							23 9						
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006										TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8350 - 8370		
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-
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006										TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9575 - 9584		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			72
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
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		
04		15570 X	1238	-0-	-14332	-0-	750 1	488 2	N	-0-			31
05		9207 X	974	-0-	-8233	-0-	625 1	349 2	N	-0-			31
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			31
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 291847 COMPL. DATE 12/31/2021										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9226 - 9690		
04		40500 X	21309	-0-	-19191	-0-	750 1	20124 2	Y	395	411 1		113
							435 9						
05	DLQ	G-10	20411	-0-	20411	20411	775 1	19176 2	Y	418	452 1	8 8	71
							460 9						
06	DLQ	G-10	18584	-0-	18584	38995	750 1	17519 2	Y	286	296 1	3 8	58
							315 9						
07		56263 X	17268	-0-	-38995	-0-	775 1	16272 2	Y	201	169 1		90
							221 9						
08		16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	775 1	14957 2	Y	286	294 1	8 8	74
							315 9						
09		16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-			Y	NO RPT			74

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	66690 X	41600	-0-	-25090	-0-	750	1	40347	2	N	457	542	1	152
						503	9							
05	68913 X	28733	-0-	-40180	-0-	775	1	27608	2	N	318	373	1	97
						350	9							
06	61380 X	41810	-0-	-19570	-0-	750	1	40598	2	N	420	387	1	130
						462	9							
07	62868 X	34833	-0-	-28035	-0-	775	1	33643	2	N	377	385	1	122
						415	9							
08	60419 X	31320	-0-	-29099	-0-	775	1	30198	2	N	315	193	1	244
						347	9							
09	41820 X	NO RPT	-0-	-41820	-0-					N	NO RPT			244

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758														
04	11850 X	7401	-0-	-4449	-0-	750	1	6347	2	N	276	191	1	279
						304	9							
05	10974 X	7552	-0-	-3422	-0-	750	1	6367	2	N	395	572	1	102
						435	9							
06	9480 X	6914	-0-	-2566	-0-	750	1	5964	2	N	182	189	1	95
						200	9							
07	8897 X	6797	-0-	-2100	-0-	775	1	5734	2	N	262	193	1	164
						288	9							
08	8339 X	6539	-0-	-1800	-0-	775	1	5408	2	N	324	384	1	104
						356	9							
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			104

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210														
04	19680 X	8382	-0-	-11298	-0-	750	1	7272	2	Y	327	358	1	99
						360	9							
05	DLQ G-10	7453	-0-	7453	7453	775	1	6367	2	Y	283	325	1	6 8 51
						311	9							
06	DLQ G-10	6722	-0-	6722	14175	750	1	5658	2	Y	285	280	1	2 8 54
						314	9							
07	20418 X	6243	-0-	-14175	-0-	775	1	5192	2	Y	251	200	1	105
						276	9							
08	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	775	1	6094	2	Y	223	257	1	6 8 65
						245	9							
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT			65

BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228														
04	90900 X	68464	-0-	-22436	-0-	750	1	62983	2	N	4301	4012	1	750
						4731	9							
05	93930 X	61576	-0-	-32354	-0-	775	1	56709	2	N	3720	4250	1	11 8 209
						4092	9							
06	90900 X	54417	-0-	-36483	-0-	750	1	50621	2	N	2769	2854	1	7 8 117
						3046	9							
07	93930 X	48160	-0-	-45770	-0-	775	1	44297	2	N	2807	2871	1	53
						3088	9							
08	86986 X	46255	-0-	-40731	-0-	675	1	43453	2	N	1934	1745	1	7 8 235
						2127	9							
09	68460 X	NO RPT	-0-	-68460	-0-					N	NO RPT			235

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	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
04	25500 X	12551	-0-	-12949	-0-	700 1	9288 2	N	2330	2284 1			534
						2563 9							
05	26350 X	9924	-0-	-16426	-0-	675 1	7378 2	N	1701	2120 1			115
						1871 9							
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	7684	-0-	-16651	-0-	700 1	5639 2	N	1223	953 1	28 8		342
						1345 9							
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-			N	NO RPT				342

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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	
04	690 N	366	-0-	-324	-0-	366 3		N	-0-				-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
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-

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	7554 - 7602	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TALBERT, C.P.		WELL #: 17 F		RRCID -> 093609		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798		
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 4-F		RRCID -> 132621		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 13		RRCID -> 138037		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3000 N	1199	-0-	-1801	6225	90	1	1109	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	3125					N	-0-			-0-
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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		300 N	89	-0-	-211	-0-	89	3			N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
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-

VISION OIL AND GAS LLC 886198															
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997															
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			150
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	149 1		35
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			63
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (5790)		00832 658		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SAJSILB A		WELL #: 5 F		RRCID -> 215742		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664		
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
04	390 N	277	-0-	-113	-0-	277 3	N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 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		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B DENY	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY	846	-0-	846	846	800	2	46	9	Y	42					66
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

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

M	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	310 N	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

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	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
VISION OIL AND GAS LLC		3052		886198					
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 134022	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8560	- 8586
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
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				67
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3035 2	17 9	Y	82
06	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	2381 2		Y	82
07	DLQ G-10	219	-0-	219	2600	217 2	2 9	Y	84
08	2600 X	-0-	-0-	-2600	-0-			Y	84
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84

SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 171692	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 8499	- 8574
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	133			Y	40
05	14B DENY	219	-0-	219	352	200 2	19 9	Y	57
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	352			Y	57
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	352			Y	57
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	352			Y	72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	352			Y	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160

AGUA DULCE (8700)				00832 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
VISION OIL AND GAS LLC		3052		886198					
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 077742	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8716	- 8760
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 182734	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 10523	PERF. 8760	- 8844
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

04	2985 R	2556	-0-	-429	-0-	557	1	1953	2	N	42					232
05	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	46	9	2103	2	N	39	196	1			75
06	2580 N	2426	-0-	-154	-0-	677	1	2001	2	N	37					112
07	3100 N	4268	-0-	1168	1168	43	9	2423	2	N	25					137
08	3100 N	2112	-0-	-988	180	384	1	1881	2	N	17					154
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	41	9			N	NO RPT					154

OIL AND GAS DIVISION

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
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

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

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				68
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-				68
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 461		RRCID -> 288941		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 448-T		RRCID -> 173147		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 2205		RRCID -> 294546		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13116 - 13150								
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	21319				N	-0-	92	1			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	21319				N	-0-					-0-
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-

KING RANCH VISNAGA		WELL #: 2203		RRCID -> 294903		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602								
04	413280 X	-0-	-0-	-413280	B	-0-				N	-0-					-0-
05	427056 X	-0-	-0-	-427056	B	-0-				N	-0-					-0-
06	413280 X	-0-	-0-	-413280	B	-0-				N	-0-					-0-
07	427056 X	-0-	-0-	-427056	B	-0-				N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2203 RRCID -> 295266 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		0	-0-	-0-	-0- B	73936					N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	73936					N	-0-			-0-
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-

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2303 RRCID -> 295280 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A															
04		SHUT IN	22391	-0-	22391 B	54172	20103	4	2288	9	N	2080	1929	1	314
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	54172					N	-0-			314
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-

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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052					
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
KING RANCH MADERO		WELL #:		29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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					
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	101	1	333	2	Y	-0-				46
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	83	1	296	2	Y	-0-				46
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

OIL AND GAS DIVISION

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

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-

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

MOSSER TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 256338	COMPL. DATE 05/17/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5322	- 5334							
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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-

ALICE (4800 FRIO)			01514 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS									
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
BAPTIST FOUNDATION			WELL #: 1	RRCID -> 288968	COMPL. DATE 03/17/2020	TOTAL DEPTH 5496	PERF. 4840	- 4844							
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
05	1045 #	-0-	-0-	-1045	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/12/2023												

ALICE, NORTH (4800)			01517 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS									
STARR OPERATING, LLC			815855												
ARRIETA GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 282012	COMPL. DATE 12/14/2016	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4812	- 4834							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
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
PLUGGED AND ABANDONED			02/27/2020												

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279
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
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
GARCIA 1		WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302		
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-
GARCIA 1		WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285		
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALTA MESA, EAST (7300)		//CONT.//		02001 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
GARCIA 1				WELL #:	31	RRCID ->	247762	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7288	-	7317	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		114				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		114				Y	-0-					-0-
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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					32
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

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	
04	1063 N	651	-0-	-412		-0-	237	1	414	2	N	-0-				37
05	806 N	-0-	-0-	-806		-0-					N	-0-				37
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

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	1	171	1			34
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					34
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

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 2		RRCID -> 127446		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457								
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5	6	1			135
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	6	1			134
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

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 1		RRCID -> 128746		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166								
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	13	1	233	2	N	4	4	1			24
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	3	4	1			23
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

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	37	1	679	2	N	2	3	1	30
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	752	2	N	3	2	1	31
06	750 N	743	-0-	-7	-0-	38	1	702	2	N	3	2	1	32
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	N	6	1	1	37
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	5	2	1	40
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	35	1	694	2	N	3			43

HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7839 - 7861				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 7328 - 7646				
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	2	53	9	N	48	60	1	65
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	2	50	9	N	45	57	1	53
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44	59	1	38
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	44	30	1	52
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	47	60	1	39
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	14			53

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 7723 - 7968				
04	750 N	664	-0-	-86	-0-	34	1	630	2	N	-0-			62
05	744 N	659	-0-	-85	-0-	33	1	626	2	N	-0-			62
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	36	1	667	2	N	-0-			62
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	35	1	643	2	N	-0-			62
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	27	1	603	2	N	-0-			62
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	30	1	590	2	N	-0-			62

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 7814 - 7930				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
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

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
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-

OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
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-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 173880		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FNB MISSION		WELL #: 3		RRCID -> 174489		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885								
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	2	2 1						55
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 9	112 2	N	2	2 1						55
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	1	2 1						54
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	2 9	21 2	N	2	1 1						55
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	4 1	55 2	N	1	2 1						54
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 9	102 2	N	1							55

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 - 8951	
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	
04	1007 N	897	-0-	-110	-0-	45	1	826	2	N	24	30 1	205
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	26	9	41	1	N	22	28 1	199
06	870 N	794	-0-	-76	-0-	24	9	39	1	N	21	29 1	191
07	930 N	767	-0-	-163	-0-	23	9	38	1	N	23	15 1	199
08	837 N	766	-0-	-71	-0-	25	9	32	1	N	23	30 1	192
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	37	1	25	9	N	16	41 1	167
						18	9						

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 - 8970	
04	4650 X	4596	-0-	-54	-0-	234	1	4334	2	N	25	30 1	208
05	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	28	9	235	1	N	24	28 1	204
06	4710 X	4395	-0-	-315	-0-	26	9	224	1	N	22	186 1	40
07	4867 X	1838	-0-	-3029	-0-	24	9	93	1	N	34	15 1	59
08	4867 X	4688	-0-	-179	-0-	37	9	202	1	N	38	29 1	68
09	4590 X	4558	-0-	-32	-0-	42	9	221	1	N	23		91
						25	9						

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	8440 - 9349	
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	26	1	481	2	N	11	5 1	100
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	12	9	32	1	N	4	5 1	99
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	4	9	29	1	N	4	5 1	98
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	4	9	34	1	N	8	2 1	104
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	9	9	28	1	N	12	5 1	111
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	13	9	31	1	N	10		121
						11	9						

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8337 - 8538	
04	2759 N	1217	-0-	-1542	-0-	62	1	1153	2	N	2		113
05	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	2	9	54	1	N	-0-		113
06	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	51	1	1020	2	N	-0-		113
07	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	58	1	954	2	N	12		125
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	13	9	58	1	N	12		125
09	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	52	1	1142	2	N	-0-		125
						49	1	966	2	N	-0-		125

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1798 N	1044	-0-	-754	-0-	53	1	985	2	N	5	6	1	64
						6	9							
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	2	N	6	6	1	64
						7	9							
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	6	7	1	63
						7	9							
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1072	2	N	4	3	1	64
						4	9							
08	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	45	1	980	2	N	6	7	1	63
						7	9							
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	53	1	1042	2	N	5			68
						6	9							

GARCIA "B"			WELL #:		6	RRCID -> 179724			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526		

04	2561 N	1062	-0-	-1499	-0-	54	1	1000	2	N	7	8	1	85
						8	9							
05	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	55	1	1049	2	N	8	8	1	85
						9	9							
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1276	2	N	26	8	1	103
						29	9							
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1224	2	N	16	4	1	115
						18	9							
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	N	7	9	1	113
						8	9							
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	58	1	1135	2	N	11			124
						12	9							

FNB MISSION			WELL #:		4	RRCID -> 180201			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563		

04	1825 N	1819	-0-	-6	-0-	92	1	1703	2	N	22	11	1	133
						24	9							
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	11	12	1	132
						12	9							
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	14	1	266	2	N	8	11	1	129
						9	9							
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	73	1	1338	2	N	28	5	1	152
						31	9							
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	115	1	2524	2	N	39	11	1	180
						43	9							
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	103	1	2009	2	N	22			202
						24	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:		3	RRCID -> 180445			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120		

04	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	410	1	7579	2	N	33	183	1	96
						36	9							
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	344	1	6518	2	N	27			123
						30	9							
06	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	391	1	7256	2	N	23			146
						25	9							
07	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	475	1	8716	2	N	42			188
						46	9							
08	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	364	1	8007	2	N	44			232
						48	9							
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	299	1	5850	2	N	25	166	1	91
						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	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3000 N	1585	-0-	-1415	2579	80	1	1486	2	N	17	6	1	168
							19	9							
05		3100 N	1691	-0-	-1409	1170	84	1	1589	2	N	16	6	1	178
							18	9							
06		2824 N	1654	-0-	-1170	-0-	84	1	1556	2	N	13	6	1	185
							14	9							
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	86	1	1585	2	N	12	3	1	194
							13	9							
08		1705 N	1597	-0-	-108	-0-	69	1	1514	2	N	13	6	1	201
							14	9							
09		1650 N	1611	-0-	-39	-0-	77	1	1513	2	N	19			220
							21	9							

FNB MISSION			WELL #:		5	RRCID -> 181695			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034			
04		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	403	1	7463	2	N	75	227	1	87
							83	9							
05		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	468	1	8861	2	N	74	42	1	119
							81	9							
06		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	470	1	8711	2	N	73	43	1	149
							80	9							
07		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	541	1	9920	2	N	96	22	1	223
							106	9							
08		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	394	1	8667	2	N	67	44	1	246
							74	9							
09		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	441	1	8628	2	N	62	182	1	126
							68	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:		4	RRCID -> 182355			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020			
04		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	340	1	6300	2	N	27			236
							30	9							
05		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	383	1	7256	2	N	25	179	1	82
							28	9							
06		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	359	1	6661	2	N	37			119
							41	9							
07		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	366	1	6706	2	N	24			143
							26	9							
08		6510 X	6490	-0-	-20	-0-	281	1	6187	2	N	20			163
							22	9							
09		6300 X	5097	-0-	-1203	-0-	247	1	4833	2	N	15			178
							17	9							

CELESTINO GARZA GU			WELL #:		8	RRCID -> 182766			COMPL. DATE		04/05/2001	TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096			
04		570 N	521	-0-	-49	-0-	24	1	442	2	N	50	63	1	109
							55	9							
05		465 N	449	-0-	-16	-0-	20	1	376	2	N	48	60	1	97
							53	9							
06		570 N	441	-0-	-129	-0-	20	1	369	2	N	47	63	1	81
							52	9							
07		527 N	401	-0-	-126	-0-	18	1	331	2	N	47	32	1	96
							52	9							
08		434 N	369	-0-	-65	-0-	14	1	301	2	N	49	63	1	82
							54	9							
09		450 N	384	-0-	-66	-0-	17	1	331	2	N	33			115
							36	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
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-

GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8533 - 10456				
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-

GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8301 - 9337						
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	N	1	1	1			83
						1	9									
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1	1	1			83
						1	9									
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									

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8102 - 8737						
04	660 N	389	-0-	-271	-0-	20	1	369	2	N	-0-					32
05	589 N	279	-0-	-310	-0-	14	1	265	2	N	-0-					32
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

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 7287 - 7294						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8720 - 10591				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	136	1	2517	2	N	37	13	1			105						
						41	9															
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2523	2	N	35	12	1			128						
						39	9															
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2387	2	N	19	12	1			135						
						21	9															
07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	150	1	2751	2	N	44	6	1			173						
						48	9															
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	N	26	174	1			25						
						29	9															
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	126	1	2468	2	N	29					54						
						32	9															

GARCIA "B"													WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8454 - 9416	
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	2	1	31	2	N	-0-	2	1			138						
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-					138						
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	1	21	1			118						
						1	9															
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					118						
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	N	-0-	39	1			79						
09	840 N	605	-0-	-235	-0-	29	1	576	2	N	-0-					79						

FNB MISSION													WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7848 - 7912	
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					36						
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	1	1			35						
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					35						
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					35						
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					35						
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	1					36						
						1	9															

VILLARREAL													WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8334 - 9468	
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	34					89						
						37	9															
05	3100 N	4306	-0-	1206	1206	211	1	3992	2	N	94					183						
						103	9															
06	3000 N	2874	-0-	-126	1080	145	1	2692	2	N	34	177	1			40						
						37	9															
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															

BENTSEN-WHITTINGTON GU1													WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 8685 - 9900	
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	13					64						
						14	9															
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	N	-0-					64						
06	750 N	671	-0-	-79	-0-	34	1	629	2	N	7					71						
						8	9															
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	38	1	696	2	N	5					76						
						6	9															
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						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720								
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-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604								
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	4	2	1			96
						4	9									
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	N	3	4	1			95
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

VILLAREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928								
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-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756								
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	49	1	898	2	N	17	5	1			63
						19	9									
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	47	1	885	2	N	7	4	1			66
						8	9									
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	N	10	4	1			72
						11	9									
07	992 N	931	-0-	-61	-0-	48	1	876	2	N	6	2	1			76
						7	9									
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	37	1	811	2	N	6	4	1			78
						7	9									
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	40	1	776	2	N	6					84
						7	9									

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					78

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARCIA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8320 - 8344				
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-

FERGUSON, D.				WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8372				
04	3000 N	4858	-0-	1858	8937	246	1	4547	2	N	59	30	1			176
						65	9									
05	13658 X	4721	-0-	-8937	-0-	234	1	4437	2	N	45	32	1			189
						50	9									
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	N	40	28	1			201
						44	9									
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	185	1	3390	2	N	30	169	1			62
						33	9									
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	146	1	3210	2	N	94	27	1			129
						103	9									
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	Y	53					182
						58	9									

VILLARREAL				WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 8982 - 9000				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 2		RRCID -> 194168	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8222	- 8244			
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	
04	3000 N	1745	-0-	-1255	3631	89 1	1639 2	N	15	10	1	142	
05	3100 N	1870	-0-	-1230	2401	17 9	1767 2	N	9	9	1	142	
06	3000 N	1813	-0-	-1187	1214	10 9	1697 2	N	22	10	1	154	
07	3089 N	1875	-0-	-1214	-0-	92 1	1753 2	N	24	28	1	150	
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	24 9	1636 2	N	44	153	1	41	
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	74 1	1211 2	Y	7			48	
						48 9							
						62 1							
						8 9							

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8534 - 8544	
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	60 1	1104 2	N	12	2	1	52	
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	13 9	480 2	N	6	3	1	55	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 1	340 2	N	4	4	1	55	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	7 9	450 2	N	16	2	1	69	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1	293 2	N	3	4	1	68	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4 9	184 2	N	2			70	
						25 1							
						18 1							
						4 9							
						25 1							
						18 9							
						13 1							
						3 9							
						9 1							
						2 9							

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

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

VILLAREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8811 - 9530	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27 1	499 2	N	-0-			153	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	N	5	1	1	157	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6 9	336 2	N	1	1	1	157	
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	N	-0-			157	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1 9	278 2	N	1	1	1	157	
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	19 1	226 2	N	-0-			157	
						13 1							
						1 9							
						12 1							

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	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
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	4	1	79	2	N	15	2	1		168
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	17	9	78	2	N	1	2	1		167
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	1	9	83	2	N	2	2	1		167
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	39	180	1		26
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	11	2	1		35
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	43	9	125	2	N	9				44
						5	1								
						12	9								
						6	1								
						10	9								

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.					
GARCIA "B"		WELL #:		9			195464			06/11/2003			8400			8194 - 8240		
04	2070 X	1685	-0-	-385	-0-	147	1	1524	3	Y	-0-	13	1		8			
05	1984 X	1555	-0-	-429	-0-	14	4	1425	3	Y	-0-				8			
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	130	1	1789	3	Y	1	4	1		5			
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	1	9	1970	3	Y	-0-	3	1		2			
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	206	1	2190	3	Y	-0-				2			
09	1980 N	1759	-0-	-221	-0-	223	1	1588	3	Y	-0-	2	1		-0-			
						171	1											

GARCIA "B"		WELL #:		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.					
GARCIA "B"		WELL #:		10			197876			09/11/2003			8395			8176 - 8240		
04	6222 X	1777	-0-	-4445	-0-	155	1	1601	3	Y	5	7	1		5			
05	1767 X	1748	-0-	-19	-0-	15	4	1600	3	Y	3				8			
06	1800 X	1695	-0-	-105	-0-	145	1	1537	3	Y	6	6	1		8			
07	1860 X	1388	-0-	-472	-0-	3	9	1255	3	Y	2	6	1		4			
08	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	151	1	1371	3	Y	7				11			
09	1710 N	1534	-0-	-176	-0-	7	9	1379	3	Y	6	14	1		3			
						131	1											
						2	9											
						140	1											
						8	9											
						148	1											
						7	9											

GARCIA BA		WELL #:		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.					
GARCIA BA		WELL #:		13			224714			08/06/2007			9300			8150 - 8190		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA BB		WELL #:		12	RRCID ->	225007	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8214 - 8293	
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
04		980 X	980	-0-	-0-	-0-	86 1	886 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
05		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	88 1	968 3	Y	-0-			-0-
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-

GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294	
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	76 1	787 3	Y	5	5 1		4
							7 4						
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	76 1	832 3	Y	14			18
							15 9						
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	70 1	718 3	Y	7	11 1		14
							8 9						
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	61 1	582 3	Y	2	10 1		6
							2 9						
08		930 N	673	-0-	-257	-0-	62 1	608 3	Y	3			9
							3 9						
09		810 N	671	-0-	-139	-0-	65 1	602 3	Y	4	11 1		2
							4 9						

GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
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

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								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

PENA		WELL #: 2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834								
04	6428 X	6428	-0-	-0-	B	-0-	663 1	5757 2	N	7						79
05	7251 X	7251	-0-	-0-	B	-0-	695 1	6546 2	N	9						88
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

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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						6
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						6
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

SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812								
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-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
05	T. A.	-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-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460								
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						11
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						11
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

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

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111									
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		3292		RRCID ->	294586	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	5785 - 7480
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #:		1274		RRCID ->	294743	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	15081	PERF.	5600 - 7199
04	0	272	-0-	272	2102	58	1	214	3	N	-0-		-0-
05	2161 X	59	-0-	-2102	-0-	8	1	51	3	N	-0-		-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692				N	NO RPT			-0-
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-

ALTALAY STX LLC				100111									
COATES, GEORGE H.		WELL #:		2273		RRCID ->	066726	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-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-

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		1271		RRCID ->	072771	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-			-0-
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-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #:		2274		RRCID ->	073529	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	10661	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-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-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.// 02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ALTALAY STX LLC		//CONT.// 1001111								
COATES, GEORGE H.		WELL #: 3273		RRCID -> 138784	COMPL. DATE 06/02/1991	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9825	- 9889		
M	O	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	
04	6480 X	4057	-0-	-2423	-0-	841 1	3216 3	N	-0-	8
05	6696 X	5182	-0-	-1514	-0-	686 1	4496 3	N	-0-	8
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

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 2271D		RRCID -> 145960	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9901	- 9969		
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-

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 4274		RRCID -> 159880	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 14990	PERF. 9932	- 9960		
04	1674 N	788	-0-	-886	-0-	183 1	605 3	N	-0-	-0-
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	416 1	2366 3	N	-0-	-0-
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	515 1	3975 3	N	-0-	-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	445 1	3250 3	N	-0-	-0-
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	412 1	2955 3	N	-0-	-0-
*09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	409 1	2495 3	N	-0-	-0-

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
ALTALAY STX LLC		1001111								
SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1274		RRCID -> 072421	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 10555	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-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-

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

AMARGOSA (HOCKLEY H)												
ZELAYA OIL AND GAS, LLC												
ZWERNEMANN												
02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
950529												
WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

04		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

AMARGOSA (2700)												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC												
EARHART, MARTHA												
02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
911925												
WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC												
SHANKS, H.S.												
950529												
WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A												
04		300 N	221	-0-	-79		-0-	221 3	N	-0-		-0-
05		150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SHANKS, H.S.												
WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A												
04		110 N	110	-0-	-0-		-0-	110 3	N	-0-		-0-
05		78 N	78	-0-	-0-		-0-	78 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)			02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
NORGAS ENERGY			612861									
YAWN			WELL #:		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660	
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		

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25		
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		
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 #:		RRCID -> 133184		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 2795 - 2808	
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		

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-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 #:		RRCID -> 165679		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5480 - 5492	
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		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-		

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-		

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30		
09	P&A COND	-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		WELL #: 17F		RRCID ->	184917	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6193 - 9249	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	79 1	147 3	Y	-0-					8
05	310 N	136	-0-	-174	-0-	61 1	75 3	Y	-0-					8
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

WELDER RANCH		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER RANCH		879035		WELL #: 22		RRCID ->	190279	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	6560 - 6567	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER RANCH		879035		WELL #: 23 U		RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6592 - 6602	
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	360 1	672 3	Y	64					87
						70 9								
05	806 N	443	-0-	-363	-0-	199 1	244 3	Y	-0-					87
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
						157 9								
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	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

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: 4		RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9034 - 9042	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SULLIVAN		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
SULLIVAN		008731		WELL #: H 3		RRCID ->	281930	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9745	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J.		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
SULLIVAN, D.J.		008731		WELL #: F 3		RRCID ->	282170	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9271 - 9702	
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	1067 1	2664 2	N	-0-					53
05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	1237 1	3057 2	N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT					53

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9252 - 9355		
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	
04	11640 X	10266	-0-	-1374	-0-	1293 1	8955 2	N	16	70 1	1 8	23
05	12121 X	11366	-0-	-755	-0-	1475 1	9852 2	N	35			58
06	11730 X	10032	-0-	-1698	-0-	1788 1	8203 2	N	37	81 1	1 8	13
07	12121 X	11757	-0-	-364	-0-	2266 1	9454 2	N	34			47
08	11842 X	11827	-0-	-15	-0-	2443 1	9376 2	N	7	1 8		53
09	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-	8 9		N	NO RPT			53

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9326 - 9522		
04	1440 N	1239	-0-	-201	-0-	354 1	885 2	N	-0-			28
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	449 1	1110 2	N	-0-			28
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9264 - 9280		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 2	N	-0-			33
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17 1	77 2	N	-0-			33
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	64 2	N	-0-			33
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			33
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			33

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7905 - 7909		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14 1	54 2	N	-0-			26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 291658		COMPL. DATE 07/24/2021		TOTAL DEPTH 12001		PERF. 9450 - 9500		
04	4830 X	2781	-0-	-2049	-0-	344 1	2379 2	N	53	41 8		72
05	4991 X	4116	-0-	-875	-0-	523 1	3494 2	N	90	104 1	36 8	22
06	4830 X	3538	-0-	-1292	-0-	617 1	2832 2	N	81	11 8		92
07	4991 X	4344	-0-	-647	-0-	831 1	3467 2	N	42	105 1	1 8	28
08	4123 X	2423	-0-	-1700	-0-	498 1	1912 2	N	12	3 8		37
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	13 9		N	NO RPT			37

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731										
SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022			TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522			
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
04	6420 X	4639	-0-	-1781	-0-	1327 1	3312 2	N	-0-			77
05	6386 X	4354	-0-	-2032	-0-	1254 1	3099 2	N	1			78
06	6180 X	3337	-0-	-2843	-0-	863 1	2474 2	N	-0-			78
07	5642 X	3627	-0-	-2015	-0-	782 1	2845 2	N	-0-			78
08	5301 X	3679	-0-	-1622	-0-	799 1	2874 2	N	5	3 8		80
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	6 9		N	NO RPT			80

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 5		RRCID -> 293344		COMPL. DATE 05/15/2022			TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9404 - 9453			
04	6390 X	4265	-0-	-2125	-0-	1217 1	3039 2	N	8	72 1		45
05	6603 X	5190	-0-	-1413	-0-	1488 1	3679 2	N	21	1 8		65
06	6390 X	4335	-0-	-2055	-0-	1120 1	3212 2	N	3			68
07	6603 X	5412	-0-	-1191	-0-	1165 1	4239 2	N	7			75
08	5859 X	5713	-0-	-146	-0-	1240 1	4461 2	N	11	45 1	1 8	40
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	12 9		N	NO RPT			40

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			
04	3000 N	2587	-0-	-413	9233	706 1	1763 2	N	107	132 1		57
05	3100 N	2925	-0-	-175	9058	118 9	1973 2	N	140	118 1	1 8	78
06	3000 N	2284	-0-	-716	8342	798 1	1587 2	N	131	132 1		77
07	3100 N	2612	-0-	-488	7854	154 9	1938 2	N	129	144 1		62
08	3100 N	2643	-0-	-457	7397	553 1	1972 2	N	112	95 1	1 8	78
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	5117	144 9		N	NO RPT			78

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	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 3ST		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113				
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	
04	6000 X	5126	-0-	-874	-0-	1382 1	3450 2	N	267	213 1	1 8	75
						294 9						
05	6231 X	5969	-0-	-262	-0-	1622 1	4010 2	N	306	290 1	1 8	90
						337 9						
06	6030 X	4674	-0-	-1356	-0-	1135 1	3254 2	N	259	281 1	1 8	67
						285 9						
07	6231 X	5415	-0-	-816	-0-	1101 1	4005 2	N	281	320 1		28
						309 9						
08	5983 X	4995	-0-	-988	-0-	1024 1	3684 2	N	261	178 1	1 8	110
						287 9						
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	NO RPT			110

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13234 - 13246		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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	60 2	N	-0-			28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12192		PERF.11950 - 12206		
04	4470 X	3979	-0-	-491	-0-	490 1	3394 2	N	86	90 1	1 8	42
						95 9						
05	4681 X	4306	-0-	-375	-0-	551 1	3683 2	N	65	75 1		32
						72 9						
06	4530 X	3952	-0-	-578	-0-	697 1	3197 2	N	53	52 1		33
						58 9						
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	907 1	3785 2	N	92	83 1		42
						101 9						
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	979 1	3759 2	N	77	65 1	1 8	53
						85 9						
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT			53

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 01/04/2021		TOTAL DEPTH 13925		PERF.11836 - 14028		
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	1317 1	3287 2	N	719	815 1	2 8	77
						791 9						
05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	1514 1	3742 2	N	833	802 1	3 8	105
						916 9						
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	1056 1	3028 2	N	709	682 1	2 8	130
						780 9						
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	951 1	3460 2	N	657	505 1	1 8	281
						723 9						
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	715 1	2571 2	N	731	894 1	4 8	114
						804 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731													
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	2	N	-0-				32
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	2	N	-0-				32
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	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							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 03/04/2023		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772							
04	20868 X	8420	-0-	-12448	-0-	2364	1	5901	2	Y	141	149	1	1 8	110
						155	9								
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	1688	1	4173	2	Y	98	144	1	2 8	62
						108	9								
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	1342	1	3847	2	Y	127	93	1	1 8	95
						140	9								
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	1109	1	4035	2	Y	48	104	1		39
						53	9								
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	1123	1	4041	2	Y	33	2	8		70
						36	9								
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT				70

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731															
CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458									
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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15			
07	T. A.	374	-0-	374	374	70	1	293	2	Y	10			25			
						11	9										
08	T. A.	61	-0-	61	435	13	1	48	2	Y	-0-			25			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	435					Y	NO RPT			25			
SULLIVAN DEEP "E"										WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45			
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-			28			
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	N	-0-			28			
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			28			
SULLIVAN DEEP "F"										WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-			
CHAMBERLAIN DEEP										WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040	
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	215	2	9	9	N	8			78			
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	65	2	25	9	N	23	94	1	7			
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	89	9	N	81	98	1	15			
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			15			
SULLIVAN IV										WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230	
04	3000 N	2655	-0-	-345	11029	700	1	1748	2	N	188	250	1	35			
						207	9										
05	14049 X	3020	-0-	-11029	-0-	800	1	1977	2	N	221	239	1	17			
						243	9										
06	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	568	1	1629	2	N	204	148	1	73			
						224	9										
07	2914 X	2795	-0-	-119	-0-	550	1	2001	2	N	222	260	1	35			
						244	9										
08	2914 X	2824	-0-	-90	-0-	566	1	2036	2	N	202	145	1	92			
						222	9										
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			92			

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731													
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27		

SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35		
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-		35		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-		35		
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	2	N	-0-		35		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			35		
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			35		

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 245716		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632							
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	39	1	98	2	N	-0-		58		
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-		58		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58		

SULLIVAN DEEP A		WELL #: 6		RRCID -> 245798		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849							
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	3	1	8	2	N	-0-		30		
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	77	1	191	2	N	-0-		43		
						14	9								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43		

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185							
04	10650 X	9341	-0-	-1309	-0-	1133	1	7845	2	N	330	422	1	8	57
						363	9								
05	11377 X	10361	-0-	-1016	-0-	1294	1	8647	2	N	382	251	1	8	187
						420	9								
06	11010 X	9828	-0-	-1182	-0-	1690	1	7754	2	N	349	487	1	8	48
						384	9								
07	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	2135	1	8909	2	N	331	356	1		23
						364	9								
08	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	2346	1	9003	2	N	340	256	1	8	105
						374	9								
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT				105

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731									
SULLIVAN DEEP "C" GAS		UNIT NO. 1	WELL #:	9	RRCID ->	262015	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	13646	PERF.11234	- 12860	
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
04	3000 N	1452	-0-	-1548	1954	355 1	886 2	N	192	182 1			90
05	3100 N	1633	-0-	-1467	487	211 9	407 1	N	201	186 1	1 8		104
06	1815 N	1328	-0-	-487	-0-	221 9	289 1	N	192	250 1	1 8		45
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	211 9	289 1	N	174	146 1			73
08	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	191 9	290 1	N	219	180 1	2 8		110
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	241 9		N	NO RPT				110

SULLIVAN DEEP		WELL #:		F 2	RRCID ->	262504	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	13848	PERF.11359	- 11668	
04	3000 N	2221	-0-	-779	4452	630 1	1573 2	N	16	1 8			62
05	3100 N	2573	-0-	-527	3925	18 9	731 1	N	33	83 1	2 8		10
06	3000 N	529	-0-	-2471	1454	36 9	136 1	N	2				12
07	2456 N	1002	-0-	-1454	-0-	2 9	214 1	N	10				22
08	2573 N	1321	-0-	-1252	-0-	11 9	278 1	N	39	1 8			60
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	43 9		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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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	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	
04	4470 X	3765	-0-	-705	-0-	1058 1	2641 2	Y	60	82 1	1 8		-0-
05	4867 X	4568	-0-	-299	-0-	66 9	1280 1	Y	114	87 1	1 8		26
06	4710 X	3411	-0-	-1299	-0-	125 9	864 1	Y	63	71 1	1 8		17
07	4867 X	4006	-0-	-861	-0-	69 9	849 1	Y	62	78 1			1
08	4557 X	3842	-0-	-715	-0-	68 9	816 1	Y	84	56 1	2 8		27
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	92 9		Y	NO RPT				27

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2790 X	2375	-0-	-415	-0-	299 1	2067 2	N	8		40
05	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	360 1	2404 2	N	4	1 8	43
06	2880 X	2517	-0-	-363	-0-	450 1	2065 2	N	2		45
07	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	568 1	2368 2	N	3		48
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	622 1	2389 2	N	1	1 8	48
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	1 9		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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11912 - 12394	
04	3780 X	3320	-0-	-460	-0-	411 1	2846 2	Y	57	91 1	52
05	3906 X	3708	-0-	-198	-0-	63 9	3186 2	Y	41	45 1	47
06	3780 X	3644	-0-	-136	-0-	477 1	2967 2	Y	27	1 8	73
07	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	45 9	3413 2	Y	56	101 1	28
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	647 1	3495 2	Y	37	2 8	63
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	30 9		Y	NO RPT		63

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12168 - 13790	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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.	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	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 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
04		510 N	187	-0-	-323	-0-	23 1	161 2	Y	3				18
							3 9							
05		403 N	225	-0-	-178	-0-	29 1	196 2	Y	-0-				18
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				23

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.10300	- 10372		
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 2	N	-0-				14
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 2	N	-0-				14
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				14

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.12170	- 12185		
04		7260 X	4897	-0-	-2363	-0-	613 1	4243 2	Y	37	38 1	3 8		63
							41 9							
05		7502 X	5355	-0-	-2147	-0-	694 1	4635 2	Y	24	73 1	2 8		12
							26 9							
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT				47

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SULLIVAN "H"		WELL #:		2TC	RRCID ->	212469	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10831	PERF. 9758	- 10652		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2023 - WELL PLUGGED 6/14/2023														

PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
MCGILL, KATY		WELL #:		1	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.13174	- 13588		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ANN MAG (7150)			02971 217		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731									
RUPP			WELL #:	2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7146 - 7160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

ANN MAG (7200 FRIO)			02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731									
RUPP			WELL #:	7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7190 - 7194
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO)			02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731									
SULLIVAN			WELL #:	H 3	RRCID ->	281960	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7392 - 7422
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450)			02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731									
SULLIVAN			WELL #:	10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7478 - 7486
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO)			02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731									
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:	2ST	RRCID ->	293617	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	7728 - 7731
04	7320	4048	-0-	-3272	6505	507 1	3509 2	N	29	14 8		90
05	7564	4564	-0-	-3000	3505	32 9	3910 2	N	63	123 1	8 8	22
06	7320	4067	-0-	-3253	252	69 9	3302 2	N	41	16 1	5 8	42
07	4940 R	4688	-0-	-252	-0-	45 9	3716 2	N	74	93 1		23
08	5785 R	5785	-0-	-0-	-0-	81 9	4582 2	N	8	3 8		28
09	4410 #	NO RPT	-0-	-4410	-0-	9 9		N	NO RPT			28

ANN MAG (7700 FRIO)		//CONT.//		02971 580	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS							
TEKRON OPERATING, LLC				850872													
GARCIA, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7704 -	7716				
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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
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-				
ANN MAG (7800)				02971 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS							
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731													
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	293726	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	7885 -	7890				
04	4560		-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-			68				
05	1519 #		18	-0-	-1501	-0-	5	1	13	2	N	-0-	68				
06	120 #		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	68				
07	8 #		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	68				
08	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	68				
09	30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				NO RPT			68				
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
							1010	9									
08	88150	32991		-0-	-55159	-0-	741	1	30956	2	Y	1176	1152	1			109
							1294	9									
09	46560	NO RPT		-0-	-46560	-0-					Y	NO RPT					109
ANN MAG (7980 FRIO)				02971 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS							
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731													
RUPP-CHAMBERLAIN A		WELL #:		3	RRCID ->	294827	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7944 -	7950				
04	0	34646		-0-	34646	138132	4323	1	29928	2	N	359	343	1	5	8	51
							395	9									
05	182119	32708		-0-	-149411	-0-	4242	1	28335	2	N	119	135	1	8	8	27
							131	9									
06	71430	11320		-0-	-60110	-0-	2014	1	9243	2	N	57	67	1	5	8	12
							63	9									
07	73811		-0-	-0-	-73811	-0-					N	-0-	12	1			-0-
08	73811		-0-	-0-	-73811	-0-					N	-0-					-0-
09	71430	NO RPT		-0-	-71430	-0-					N	NO RPT					-0-
ANN MAG (8350 VICKSBURG)				02971 774	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS							
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731													
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8363 -	8380				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ANN MAG (8500)				02971 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
RUPP-CHAMBERLAIN				WELL #: 2	RRCID -> 294505	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL DEPTH 8961	PERF. 8427	-			8583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04		67170	32583	-0-	-34587	35490	4087 1	28294 2	N		184	157 1	2 8	68
							202 9							
05		69409	30943	-0-	-38466	-0-	3998 1	26705 2	N		218	215 1	4 8	67
							240 9							
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 #	NO RPT	-0-	-32580	-0-			Y		NO RPT			36

ANN MAG (8700)				02971 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
SULLIVAN, D. J.				WELL #: 9 L	RRCID -> 116858	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 8727	-			8735		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

ANN MAG, EAST				02972 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
MAGUIRE-SULLIVAN				WELL #: E 1	RRCID -> 107941	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 9792	-			9808		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)				02976 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
SULLIVAN DEEP UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110511	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 9738	-			9788		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N		NO RPT			-0-
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-

ANN MAG, SW. (10,550)				02977 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
SULLIVAN DEEP "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 172484	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 9990	-			10584		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) 02978 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 293717 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7995 - 8054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	7050	7184	-0-	134 B	46572	895 1	6197 2	N	84	74 1	20 8	25
05	7285	8594	-0-	1309 B	47881	1109 1	7411 2	N	67	29 8		63
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	445 1	1858 2	N	31	1 8		52
08	7285	2136	-0-	-5149 B	35011	432 1	1659 2	N	41	25 8		68
09	7050	NO RPT	-0-	-7050 B	27961	45 9		N	NO RPT			68

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
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

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
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

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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 #	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
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3	Y	-0-		-0-
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3	Y	-0-		-0-
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-

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
04	T. A.	2	-0-	2	6	2	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	17	-0-	17	23	2	1	Y	-0-		-0-
06	40 X	17	-0-	-23	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	2	Y	11		11

MUCHER, J ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3455	-0-	-445	-0-	323	1	Y	116	93 1	89
05	3999 X	3390	-0-	-609	-0-	128	9	Y	95	98 1	86
06	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	322	1	Y	46		132
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	105	9	Y	67	104 1	95
08	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	362	1	Y	111	102 1	104
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	51	9	Y	119	104 1	119
						74	9				
						351	1				
						122	9				
						363	1				
						131	9				

MUCHER, J.		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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MUCHER, J.														
03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
386310														
WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	3120 X	2606	-0-	-514	-0-	240	1	2236	2	Y	118	90	1	86
						130	9							
05	2697 X	2300	-0-	-397	-0-	218	1	1999	2	Y	75	85	1	76
						83	9							
06	2670 X	2411	-0-	-259	-0-	254	1	2124	2	Y	30			106
						33	9							
07	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	253	1	2241	2	Y	44	77	1	73
						48	9							
08	2759 X	2596	-0-	-163	-0-	259	1	2248	2	Y	81	75	1	79
						89	9							
09	2610 X	2376	-0-	-234	-0-	244	1	2027	2	Y	95	81	1	93
						105	9							

HUDNALL, J.S.														
WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148														
04	5496 X	2550	-0-	-2946	-0-	245	1	2282	2	Y	21			56
						23	9							
05	2976 X	2507	-0-	-469	-0-	245	1	2249	2	Y	12			68
						13	9							
06	2880 X	2231	-0-	-649	-0-	236	1	1971	2	Y	22			90
						24	9							
07	2635 X	2303	-0-	-332	-0-	230	1	2039	2	Y	31	81	1	40
						34	9							
08	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	246	1	2130	2	Y	19			59
						21	9							
09	2550 X	2455	-0-	-95	-0-	262	1	2181	2	Y	11			70
						12	9							

HUDNALL, J. S.														
WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522														
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	432	1	4013	2	Y	28			51
						31	9							
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	453	1	4166	2	Y	24			75
						26	9							
06	4170 X	3658	-0-	-512	-0-	386	1	3231	2	Y	37			112
						41	9							
07	4619 X	3921	-0-	-698	-0-	393	1	3477	2	Y	46	97	1	61
						51	9							
08	4650 X	3745	-0-	-905	-0-	384	1	3322	2	Y	35			96
						39	9							
09	4500 X	3463	-0-	-1037	-0-	371	1	3081	2	Y	10			106
						11	9							

ARROYO COLORADO (F-9)														
MODERN EXPLORATION, INC.														
ARMENDAIZ														
03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY														
573226														
WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773														
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-

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
04		328 N	328	-0-	-0-	311 2	17 9	N	15			102
05		341 N	341	-0-	-0-	322 2	19 9	N	17			119
06		330 N	326	-0-	-4	311 2	15 9	N	14			133
07		341 N	334	-0-	-7	322 2	12 9	N	11			144
08		341 N	337	-0-	-4	322 2	15 9	N	14			158
09		331 N	331	-0-	-0-	311 2	20 9	N	18			176

ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071			
04		397 N	397	-0-	-0-	397 2		N	-0-			16
05		410 N	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-			16
06		397 N	397	-0-	-0-	397 2		N	-0-			16
07		410 N	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-			16
08		410 N	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-			16
09		397 N	397	-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			
04		390 N	379	-0-	-11	300 2	79 9	N	72	183 1		78
05		611 N	611	-0-	-0-	310 2	301 9	N	274	183 1		169
06		390 N	378	-0-	-12	300 2	78 9	N	71	182 1		58
07		403 N	389	-0-	-14	310 2	79 9	N	72			130
08		434 N	389	-0-	-45	310 2	79 9	N	72			202
09		390 N	381	-0-	-9	300 2	81 9	N	74	183 1		93

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916			
04		343 N	343	-0-	-0-	343 2		N	-0-			110
05		354 N	354	-0-	-0-	354 2		N	-0-			110
06		330 N	153	-0-	-177	153 2		N	-0-			110
07		341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-			110
08		341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-			110
09		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-			110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181			
04		600 N	600	-0-	-0-	581 2	19 9	N	17			80
05		620 N	619	-0-	-1	600 2	19 9	N	17			97
06		600 N	593	-0-	-7	581 2	12 9	N	11			108
07		620 N	618	-0-	-2	600 2	18 9	N	16			124
08		620 N	613	-0-	-7	600 2	13 9	N	12			136
09		600 N	592	-0-	-8	581 2	11 9	N	10			146

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			
04		3000 N	1446	-0-	-1554	2201	1429 2	17 9	N	15		146
05		3100 N	1516	-0-	-1584	617	1476 2	40 9	N	36		182
06		2052 N	1435	-0-	-617		1429 2	6 9	N	5		187
07		1488 N	1478	-0-	-10		1476 2	2 9	N	2		189
08		1519 N	1486	-0-	-33		1476 2	10 9	N	9		198
09		1443 N	1443	-0-	-0-		1429 2	14 9	N	13		211

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	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
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2		N	-0-			74
05		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2		N	-0-			74
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

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

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

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892	
HASTINGS-LOPEZ													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
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

ARROYO LOS OLMO (GUERRA SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY													
BLOCK/GUERRA													
04		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	354 1	1799 2	N	20			149
							22 9						
05		1085 X	595	-0-	-490	-0-	134 1	461 2	N	-0-			149
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						

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438	
04		1246 N	991	-0-	-255	-0-	270 1	721 2	N	-0-			36
05		1085 N	961	-0-	-124	-0-	270 1	691 2	N	-0-			36
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

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR										
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 3		RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4164 - 5496						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 5198 - 5362						
04		3540	X	3140	-0-	-400	-0-	3133	2	7	9	N	6					121
05		3534	X	2359	-0-	-1175	-0-	2359	2			N	-0-					121
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

RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5413 - 5595								
04		1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	240	1	814	2	N	-0-					55
05		992	N	674	-0-	-318	-0-	240	1	434	2	N	-0-					55
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

BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5247 - 5459								
04		3000	N	992	-0-	-2008	880	163	1	829	2	N	-0-					65
05		1887	N	1007	-0-	-880	-0-	227	1	780	2	N	-0-					65
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

GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5296 - 5318								
04		1967	N	1253	-0-	-714	-0-	206	1	1047	2	N	-0-					-0-
05		1209	N	959	-0-	-250	-0-	216	1	743	2	N	-0-					-0-
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-

WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5303 - 5450								
04		270	N	253	-0-	-17	-0-	42	1	211	2	N	-0-					-0-
05		760	N	760	-0-	-0-	-0-	171	1	589	2	N	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1170 N	328	-0-	-842	-0-	54 1	274 2	N	-0-			23	
05		1209 N	182	-0-	-1027	-0-	41 1	141 2	N	-0-			23	
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			23	
07		341 N	117	-0-	-224	-0-	15 1	102 2	N	-0-			23	
08		186 N	99	-0-	-87	-0-	17 1	82 2	N	-0-			23	
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	41 1	245 2	N	-0-			23	

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369		
04		3600 X	3457	-0-	-143	-0-	3448 2	9 9	N	8			144	
05		3720 X	2603	-0-	-1117	-0-	2603 2		N	-0-			144	
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	3 9	N	3			27	

RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486		
04		780 N	688	-0-	-92	-0-	206 1	482 2	N	-0-			147	
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	283 1	491 2	N	-0-			147	
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			147	
07		713 N	447	-0-	-266	-0-	103 1	344 2	N	-0-			147	
08		775 N	435	-0-	-340	-0-	94 1	341 2	N	-0-			147	
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	123 1	315 2	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	2089 2	N	-0-	97 1		14	
05		3100 X	2371	-0-	-729	-0-	867 1	1504 2	N	-0-			14	
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-			14	
07		3379 X	1985	-0-	-1394	-0-	459 1	1526 2	N	-0-			14	
08		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1079 1	3923 2	N	-0-			14	
09		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	982 1	2525 2	N	-0-			14	

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500		
04		3000 N	1407	-0-	-1593	1215	231 1	1176 2	N	-0-	72 1		23	
05		2376 N	1161	-0-	-1215	-0-	261 1	900 2	N	-0-			23	
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			23	
07		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	168 1	1173 2	N	-0-			23	
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	314 1	1547 2	N	-0-			23	
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	241 1	1456 2	N	-0-			23	

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

WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006		
04		3270 X	2369	-0-	-901	-0-	2316 2	53 9	N	48			109	
05		3379 X	1401	-0-	-1978	-0-	1401 2		N	-0-			109	
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	

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578								
BLOCK-GUERRA				WELL #: 3	RRCID -> 127383	COMPL. DATE 05/02/1988	TOTAL DEPTH 5818	PERF. 5240	- 5414			
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
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	91 1	1186 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	342 1	843 2	N	10	10 1		-0-
						11 9						
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-

GROOS NATIONAL BANK				WELL #: A 1	RRCID -> 128801	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5184	- 5310			
04	2820 X	2751	-0-	-69	-0-	196 1	2555 2	N	-0-			36
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	864 1	2128 2	N	35	35 1		36
						39 9						
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

BLOCK/GUERRA GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 148549	COMPL. DATE 12/30/1993	TOTAL DEPTH 5989	PERF. 5242	- 5378			
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-

WOOD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 157769	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 16129	PERF. 5396	- 5456			
04	4470 X	4029	-0-	-441	-0-	287 1	3742 2	N	-0-			65
05	4619 X	4282	-0-	-337	-0-	1236 1	3046 2	N	-0-			65
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

WOOD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 157779	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5392	- 5501			
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	77 1	999 2	N	-0-			147
05	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	331 1	817 2	N	-0-			147
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

WOOD "B"				WELL #: 2	RRCID -> 157796	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 5755	PERF. 5286	- 5510			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
WOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	157799	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5306 - 5430			
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
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	20	1	258	2	N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	211	2	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	223	1	150	2	N	-0-			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	N	-0-			-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	77	1	906	2	N	-0-			-0-
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158086	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5412 - 5496			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
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
WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159195	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5373 - 5430			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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
WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5296 - 5373			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
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
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			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
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
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			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-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-

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

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #:		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
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

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
HINNANT HEIRS		WELL #:		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10230 - 10330					
04	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2		N	-0-			-0-
05	1705 X	99	-0-	-1606	-0-	99	2		N	-0-			-0-
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-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
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

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THOMASMA, RAY J.		WELL #:		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

AVIATORS S. (9450)		//CONT.//		04509 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		18	RRCID ->	290087	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	10690	- 10710
04	10710 X	9626	-0-	-1084	-0-	1631	1	7995	2	Y	-0-		12
05	11067 X	8209	-0-	-2858	-0-	1538	1	6671	2	Y	-0-		12
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

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
HINNANT FULBRIGHT "W"		GAS UNIT		WELL #:	3112	RRCID ->	293079	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	10071	PERF.	9960 - 10003
04	54180 X	9514	-0-	-44666	-0-	9466	2	48	9	N	44		234
05	39153 X	39	-0-	-39114	-0-	39	2			N	-0-	191 1	43
06	27960 X	-0-	-0-	-27960	-0-					N	-0-		43
07	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-		43
08	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-	43 1	-0-
09	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-		-0-

AVIATORS, S. (9550)				04509 815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
HINNANT HEIRS "B"		WELL #:		110	RRCID ->	223488	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9675 - 9700	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-		-0-
05	558 N	16	-0-	-542	-0-	16	2			N	-0-		-0-
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-

AVIATORS, SOUTH (11800)				04509 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		13	RRCID ->	249051	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	8825 - 8839	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005													

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
B.M.T.		WELL #: 4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227								
04	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	82 1	1352 2	Y	4	5 1						3
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	4 9	1350 2	Y	4	6 1						1
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	80 1	1286 2	Y	3	2 1						2
07	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	4 9	1255 2	Y	2	3 1						1
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	77 1	1383 2	Y	3	2 1						2
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	3 9	1317 2	Y	4	2 1						4

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246								
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	35 1	744 2	N	1							18
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	1 9	867 2	N	4							22
06	960 N	779	-0-	-181	-0-	43 1	740 2	N	1							23
07	806 N	805	-0-	-1	-0-	4 9	759 2	N	4							27
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	38 1	1324 2	N	-0-							27
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	42 1	1130 2	N	1							28

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110								
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	47 1	929 2	Y	-0-							10
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	51 1	1019 2	Y	1							11
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1 9	1024 2	Y	-0-							11
07	992 N	727	-0-	-265	-0-	56 1	690 2	Y	-0-							11
08	992 N	894	-0-	-98	-0-	37 1	849 2	Y	-0-							11
*09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	45 1	1337 2	Y	-0-	1 6						10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	990	-0-	-30	-0-	47	1 943	2 Y	-0-			5
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1 1036	2 Y	1			6
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	53	1 972	2 Y	-0-			6
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1 973	2 Y	-0-			6
08	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	54	1 1013	2 Y	-0-			6
*09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	48	1 935	2 Y	-0-	1 6		5
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800				
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	22	1 441	2 Y	-0-			4
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1 495	2 Y	-0-			4
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
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387				
04	990 N	911	-0-	-79	-0-	43	1 868	2 Y	-0-			2
*05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1 1029	2 Y	-0-			2
*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
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806				
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1 1260	2 Y	-0-			2
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	64	1 1290	2 Y	1			3
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1 1283	2 Y	-0-			3
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1 1236	2 Y	-0-			3
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	71	1 1328	2 Y	-0-			3
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	61	1 1191	2 Y	-0-	1 6		2
B.M.T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070				
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1 28	2 Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1 37	2 Y	-0-			-0-
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
08	3100 N	6208	-0-	3108	3108	381	1 5820	2 Y	6			9
09	3000 N	5849	-0-	2849	5957	361	1 5469	2 Y	17	13 1		13

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	EOM BALANCE
04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	311	1	5115	2	Y	7	17	1		4
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	321	1	5421	2	Y	-0-				4
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

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

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

04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	Y	2	4	1		1
05	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	60	1	1022	2	Y	-0-				1
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

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

04	270 N	23	-0-	-247	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	3	1	46	2	Y	-0-				-0-
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-

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

04	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	117	1	1921	2	Y	3	6	1		1
05	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	119	1	2006	2	Y	-0-				1
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

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
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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							
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	20	1	326	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	18	1	295	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
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-
						1	9								

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366							
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	9	1	192	2	N	2				42
						2	9								
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	14	1	270	2	N	1				43
						1	9								
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	9	1	180	2	N	2				45
						2	9								
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

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154							
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	2	N	2				36
						2	9								
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1732	2	N	8				44
						9	9								
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	81	1	1565	2	N	5				49
						6	9								
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	81	1	1471	2	N	-0-				49
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	92	1	1719	2	N	-0-				49
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	N	-0-				49

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146							
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	1				40
						1	9								
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	N	2				42
						2	9								
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	N	3				45
						3	9								
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	N	2				47
						2	9								
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	N	2				49
						2	9								
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	N	-0-				49

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		23	RRCID ->	120325	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10150 - 10170
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
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	18	1	368	2	N	-0-	14
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	N	-0-	14
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-	27	1	497	2	N	-0-	14

B.M.T.		WELL #:		20	RRCID ->	121135	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9632 - 9836
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	38	1	620	2	Y	2	1 1 2
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	Y	2	3 1 1
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	1	1 1 1
07	682 N	577	-0-	-105	-0-	32	1	544	2	Y	1	2 1 -0-
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	37	1	557	2	Y	1	1 1
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	37	1	557	2	Y	2	1 1 2

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	121861	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 10230
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	N	-0-	14
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-	14
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

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		27	RRCID ->	124552	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	7916 - 10220
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	270 N	146	-0-	-124	-0-	7	1	139	2	N	-0-	9
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	9
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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		26	RRCID ->	130502	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10012	- 11141		
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
04	420 N	279	-0-	-141	-0-	16	1	263	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	372 N	280	-0-	-92	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	19	1	325	2	Y	1	1	1	-0-
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	1	9							
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	21	1	314	2	Y	-0-			-0-
						18	1	271	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		34	RRCID ->	130782	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 9957	- 10004		
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			5
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			5
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

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10483	- 10516		
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

BMT		WELL #:		27	RRCID ->	131962	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	11352	PERF.10104	- 10901		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		2	RRCID ->	133789	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9840	- 10044		
04	450 N	220	-0-	-230	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			3
05	403 N	199	-0-	-204	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			3
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

SALDIVAR, R.T.		WELL #:		10	RRCID ->	135381	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9846	- 9970		
04	3307 X	2950	-0-	-357	-0-	141	1	2809	2	Y	-0-			7
05	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	150	1	3008	2	Y	-0-			7
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

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	134	1	2685	2	Y	-0-			6
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	137	1	2736	2	Y	-0-			6
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	141	1	2595	2	Y	-0-			6
07	2821 N	2656	-0-	-165	-0-	134	1	2522	2	Y	-0-			6
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	142	1	2679	2	Y	1			7
*09	2730 N	2480	-0-	-250	-0-	121	1	2359	2	Y	-0-	2	6	5

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

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
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

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

04	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
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-
						1	9							

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

04	1680 N	1450	-0-	-230	-0-	69	1	1381	2	Y	-0-			6
05	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	68	1	1360	2	Y	1			7
						1	9							
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

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

04	960 N	948	-0-	-12	-0-	54	1	891	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	52	1	873	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	960 N	591	-0-	-369	-0-	33	1	557	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	992 N	414	-0-	-578	-0-	23	1	390	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	930 N	421	-0-	-509	-0-	26	1	394	2	Y	1			1
						1	9							
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	26	1	399	2	Y	1			2
						1	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	Y	-0-			1
05	1178 N	814	-0-	-364	-0-	39	1	775	2	Y	-0-			1
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

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1352	2	Y	2	4	1			1
05	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-					1
06	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	70	1	1174	2	Y	4	4	1			1
07	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1179	2	Y	1					2
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	77	1	1170	2	Y	1					3
09	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	75	1	1135	2	Y	4	4	1			3

B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278								
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	1	1	1			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	2	2	1			-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
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							

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

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

04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-			26
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-			26
*06	390 N	152	-0-	-238	-0-	7	1	136	2	Y	8			34
						9	9							
*07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			34
*08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			34
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			34

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295

04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	86	1	1413	2	Y	2	5	1	-0-
						2	9							
05	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	85	1	1436	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	81	1	1353	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
07	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	77	1	1292	2	Y	1			2
						1	9							
08	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	88	1	1340	2	Y	2			4
						2	9							
09	1440 N	1167	-0-	-273	-0-	72	1	1091	2	Y	4	4	1	4
						4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	250	1	4111	2	Y	6	13 1	3
05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	252	1	4249	2	Y	-0-		3
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

B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152				
04	960 N	659	-0-	-301	-0-	38	1	619	2	Y	2	2 1	-0-
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	34	1	570	2	Y	2	2 1	-0-
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	50	1	833	2	Y	2	2 1	-0-
07	682 N	591	-0-	-91	-0-	33	1	557	2	Y	1	1 1	-0-
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	30	1	462	2	Y	1	1 1	-0-
09	900 N	488	-0-	-412	-0-	30	1	457	2	Y	1		1

B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836				
04	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	78	1	1277	2	Y	2	4 1	1
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	80	1	1354	2	Y	-0-		1
06	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	74	1	1240	2	Y	5	4 1	2
07	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	63	1	1054	2	Y	1		3
08	1426 N	716	-0-	-710	-0-	44	1	671	2	Y	1		4
09	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	81	1	1229	2	Y	4	3 1	5

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884				
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-		1
*05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-		1
*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

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874		
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
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	83 1	1659 2	Y	8	61
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	9 9	1768 2	Y	-0-	61
06	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	88 1	1574 2	Y	-0-	61
07	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	85 1	1567 2	Y	-0-	61
08	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	83 1	1669 2	Y	-0-	61
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	89 1	1592 2	Y	-0-	61
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	82 1	1478 2	Y	2	2
05	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	9 9	1489 2	Y	-0-	2
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	2 9	1504 2	Y	5	2
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	6 9	1710 2	Y	2	4
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2 9	1890 2	Y	2	6
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	124 1	1670 2	Y	5	6
						2 9			5 1	
						110 1				6
						6 9				
B. M. T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 48		RRCID -> 156992		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

B.M.T.		WELL #: 52		RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10052 - 10970								
04	3960 X	3881	-0-	-79	-0-	222	1	3653	2	Y	5	11	1			-0-
						6	9									
05	4092 X	3918	-0-	-174	-0-	219	1	3699	2	Y	-0-					-0-
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									

B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218								
04	3000 X	2650	-0-	-350	-0-	152	1	2494	2	Y	4	8	1			3
						4	9									
05	3100 X	2598	-0-	-502	-0-	145	1	2453	2	Y	-0-					3
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	170	1	2847	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
07	3069 X	2301	-0-	-768	-0-	129	1	2170	2	Y	2					6
						2	9									
08	2945 X	2070	-0-	-875	-0-	127	1	1941	2	Y	2					8
						2	9									
09	3000 X	2000	-0-	-1000	-0-	123	1	1870	2	Y	6	7	1			7
						7	9									

B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834								
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	55	1	930	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	1023 N	984	-0-	-39	-0-	60	1	922	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	990 N	804	-0-	-186	-0-	50	1	752	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

B.M.T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 58		RRCID -> 166762		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10145 - 10175	
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
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	114 7 9	1873 2	Y	6	7 1	-0-
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	114 7 9	1923 2	Y	6	6 1	-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	110 6 9	1847 2	Y	5	4 1	1
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	110 4 9	1844 2	Y	4	5 1	-0-
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	120 4 9	1830 2	Y	4	4 1	-0-
09	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	112 7 9	1705 2	Y	6	3 1	3

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

B.M.T.		WELL #: 59		RRCID -> 167393		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9628 - 10733	
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
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 3 9	1450 2	Y	3	2 1	1
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	135 8 9	2046 2	Y	7	2 1	6

B.M.T.		WELL #: 60		RRCID -> 167800		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9542 - 10168	
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	97 6 9	1596 2	Y	5	5 1	4
05	1488 N	1125	-0-	-363	-0-	63 3 9	1059 2	Y	3	6 1	1
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	80 3 9	1341 2	Y	3	2 1	2
07	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	73 2 9	1229 2	Y	2	3 1	1
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	92 3 9	1410 2	Y	3	2 1	2
09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	76 4 9	1159 2	Y	4	2 1	4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 56		RRCID -> 167907		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9152 - 10354	
04	5400 X	4659	-0-	-741	-0-	212 3 9	4444 2	N	3		57
05	5580 X	5058	-0-	-522	-0-	240 3 9	4815 2	N	3		60
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 9	3845 2	N	1		61
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	285 1 9	5290 2	N	1	1 1	61

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	130	1	2135	2	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	134	1	2272	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	132	1	2218	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	125	1	2098	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	139	1	2119	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	134	1	2028	2	Y	7	4	1	3
						8	9							

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	116	1	1906	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	116	1	1965	2	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	105	1	1761	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	111	1	1871	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	134	1	2043	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	7	4	1	3
						8	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 57		RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	47	1	982	2	N	-0-				-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	2	N	-0-				-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	N	-0-				-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	74	1	1338	2	N	-0-				-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	N	-0-				-0-
09	1170 N	803	-0-	-367	-0-	41	1	762	2	N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10256 - 10468					
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	2	Y	4	4	1		11
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	75	1	1273	2	Y	4	6	1		9
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	71	1	1184	2	Y	3	2	1		10
07	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	69	1	1160	2	Y	2	3	1		9
08	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	77	1	1182	2	Y	2	2	1		9
09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	77	1	1166	2	Y	4	2	1		11

B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8869 - 10242					
04	1980 N	983	-0-	-997	-0-	56	1	924	2	Y	3	3	1		-0-
05	3100 N	7826	-0-	4726	4726	436	1	7364	2	Y	24	21	1		3
06	3000 N	9508	-0-	6508	11234	534	1	8950	2	Y	22	12	1		13
07	3100 N	8664	-0-	5564	16798	486	1	8160	2	Y	16	20	1		9
08	25287 X	8489	-0-	-16798	-0-	521	1	7951	2	Y	15	14	1		10
09	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	468	1	7097	2	Y	23	13	1		20

B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038		PERF. 9682 - 10066					
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	30	1	496	2	Y	2	2	1		1
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	830	2	Y	3	4	1		-0-
06	660 N	322	-0-	-338	-0-	18	1	303	2	Y	1				1
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	28	1	470	2	Y	1	1	1		1
08	682 N	527	-0-	-155	-0-	32	1	494	2	Y	1				2
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	20	1	298	2	Y	1				3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378			
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
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	55 1	905 2	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
05		961 N	951	-0-	-10	-0-	53 1	895 2	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
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							

B.M.T.		WELL #:		70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830			
04		4500 X	3916	-0-	-584	-0-	224 1	3680 2	Y	11	13 1			3
							12 9							
05		4836 X	4547	-0-	-289	-0-	253 1	4279 2	Y	14	17 1			-0-
							15 9							
06		4680 X	4199	-0-	-481	-0-	236 1	3952 2	Y	10	6 1			4
							11 9							
07		4836 X	3823	-0-	-1013	-0-	214 1	3601 2	Y	7	10 1			1
							8 9							
08		4557 X	3759	-0-	-798	-0-	231 1	3520 2	Y	7	6 1			2
							8 9							
09		4410 X	3619	-0-	-791	-0-	223 1	3384 2	Y	11	6 1			7
							12 9							

B.M.T.		WELL #:		80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841			
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	126 1	2080 2	Y	6	7 1			5
							7 9							
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	124 1	2090 2	Y	7	11 1			1
							8 9							
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	114 1	1903 2	Y	5	4 1			2
							6 9							
07		1829 N	1351	-0-	-478	-0-	76 1	1272 2	Y	3	4 1			1
							3 9							
08		1829 N	1551	-0-	-278	-0-	95 1	1453 2	Y	3	2 1			2
							3 9							
09		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	134 1	2033 2	Y	7	3 1			6
							8 9							

B.M.T.		WELL #:		68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874			
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	27 1	441 2	Y	1	1 1			6
							1 9							
05		527 N	468	-0-	-59	-0-	26 1	441 2	Y	1	3 1			4
							1 9							
06		510 N	434	-0-	-76	-0-	24 1	409 2	Y	1				5
							1 9							
07		496 N	455	-0-	-41	-0-	26 1	428 2	Y	1	1 1			5
							1 9							
08		465 N	413	-0-	-52	-0-	25 1	387 2	Y	1				6
							1 9							
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	25 1	383 2	Y	1				7
							1 9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849		
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
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1 499 2	Y	-0-		-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1 448 2	Y	-0-		-0-
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-

B.M.T.		WELL #: 78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844		
04	1350 N	1065	-0-	-285	-0-	61	1 1001 2	Y	3	4 1	3
05	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	71	1 1205 2	Y	4	6 1	1
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	80	1 1340 2	Y	3	2 1	2
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1 1300 2	Y	3	3 1	2
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1 1312 2	Y	3	2 1	3
09	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	78	1 1178 2	Y	4	2 1	5

B.M.T.		WELL #: 72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477		
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	18	1 290 2	Y	1	1 1	11
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	12	1 195 2	Y	1	1 1	11
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1 365 2	Y	1		12
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1 253 2	Y	-0-	1 1	11
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1 410 2	Y	1		12
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	19	1 295 2	Y	1		13

B.M.T.		WELL #: 73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356		
04	14B2 EXT	18	-0-	18	-98	1	1 17 2	Y	-0-		-0-
05	187 X	89	-0-	-98	-0-	5	1 84 2	Y	-0-		-0-
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	5	1 91 2	Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1 60 2	Y	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1 98 2	Y	-0-		-0-
09	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		
04	1440 N	1121	-0-	-319	-0-	64	1 1054 2	Y	3	4 1	11
05	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	74	1 1256 2	Y	4	6 1	9
06	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	70	1 1176 2	Y	3	2 1	10
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	74	1 1238 2	Y	2	3 1	9
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1 1285 2	Y	3	2 1	10
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	79	1 1197 2	Y	4	2 1	12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		83	RRCID -> 170406		COMPL. DATE 09/13/1998			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264				
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
04	6840 X	6767	-0-	-73	-0-	387	1	6359	2	Y	19	22	1	24
05	7037 X	6972	-0-	-65	-0-	21	9	6561	2	Y	21	28	1	17
06	6840 X	6683	-0-	-157	-0-	388	1	6290	2	Y	16	11	1	22
07	7068 X	6356	-0-	-712	-0-	23	9	5987	2	Y	12	16	1	18
08	7068 X	6962	-0-	-106	-0-	375	1	6521	2	Y	13	11	1	20
09	6780 X	6744	-0-	-36	-0-	18	9	6305	2	Y	21	11	1	30
						427	1							
						14	9							
						416	1							
						23	9							
B.M.T.		WELL #:		96	RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830				
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	8	1	137	2	Y	-0-	1	1	18
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #:		91	RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
B.M.T.		WELL #:		71	RRCID -> 170548		COMPL. DATE 07/25/1998			TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253				
04	2670 N	2640	-0-	-30	-0-	151	1	2480	2	Y	8	8	1	25
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	9	9	2574	2	Y	8	11	1	22
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	152	1	2565	2	Y	6	4	1	24
07	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	153	1	2420	2	Y	5	7	1	22
08	2728 N	2546	-0-	-182	-0-	7	9	2384	2	Y	5	4	1	23
09	2730 N	2409	-0-	-321	-0-	144	1	2252	2	Y	7	4	1	26
						156	1							
						6	9							
						149	1							
						8	9							
B.M.T.		WELL #:		85	RRCID -> 170764		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452				
04	T. A.	1616	-0-	1616	1616	92	1	1518	2	Y	5	3	1	2
05	T. A.	3818	-0-	3818	5434	6	9	3592	2	Y	12	11	1	3
06	T. A.	3565	-0-	3565	8999	213	1	3356	2	Y	8	5	1	6
07	12674 X	3675	-0-	-8999	-0-	13	9	3461	2	Y	7	9	1	4
08	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	200	1	3481	2	Y	7	6	1	5
09	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	206	1	3357	2	Y	11	6	1	10
						8	9							
						228	1							
						8	9							
						221	1							
						12	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	34 1	556 2	Y	2	1 1		9
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	35 1	587 2	Y	2	3 1		8
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	35 1	580 2	Y	1	1 1		8
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35 1	589 2	Y	1	2 1		7
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	36 1	551 2	Y	1	1 1		7
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	34 1	512 2	Y	2	1 1		8

B.M.T.		WELL #:		92	RRCID -> 170799		COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 11146
04	2250 N	2159	-0-	-91	-0-	123 1	2029 2	Y	6	6 1		-0-
05	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	123 1	2077 2	Y	7	7 1		-0-
06	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	114 1	1908 2	Y	5	4 1		1
07	2232 N	1837	-0-	-395	-0-	103 1	1731 2	Y	3	4 1		-0-
08	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	113 1	1726 2	Y	3	3 1		-0-
09	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	113 1	1721 2	Y	6	3 1		3

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID -> 170871		COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10148 - 10302
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23 1	371 2	N	1	1 1		-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	15 1	220 2	N	1			1
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	15 1	243 2	N	1	2 1		-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		1

B.M.T.		WELL #:		82	RRCID -> 171541		COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	9622 - 9640
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	3	-0-	3	3	3 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 #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046 - 10306
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
04	1260 N	996	-0-	-264	-0-	57 1	936 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	68 1	1145 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	100 1	1680 2	Y	4	2 1		2
						4 9						
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	105 1	1759 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	121 1	1851 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	121 1	1830 2	Y	6	3 1		5
						7 9						

B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9502 - 10113
04	930 N	883	-0-	-47	-0-	50 1	830 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	58 1	988 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	52 1	871 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	55 1	920 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	62 1	953 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
09	930 N	920	-0-	-10	-0-	57 1	860 2	Y	3	2 1		1
						3 9						

B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9488 - 9498
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

B.M.T.		WELL #:		94	RRCID ->	171552	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9343 - 10096
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	43 1	711 2	Y	2	4 1		4
						2 9						
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	83 1	1404 2	Y	5	6 1		3
						6 9						
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64 1	1071 2	Y	3	2 1		4
						3 9						
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54 1	914 2	Y	2	3 1		3
						2 9						
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	45 1	691 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
09	780 N	678	-0-	-102	-0-	42 1	634 2	Y	2	1 1		3
						2 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9378 - 10388
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-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150			
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	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	35 1	2 9	574 2	Y 2	1 1	7
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	375 2	Y 1	3 1	5
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	401 2	Y 1		6
07	403 N	350	-0-	-53	-0-	20 1	1 9	329 2	Y 1	1 1	6
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	19 1	1 9	287 2	Y 1		7
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60 1	3 9	913 2	Y 3	1 1	9

B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746			
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	60 1	3 9	995 2	Y 3	4 1	-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	51 1	3 9	858 2	Y 3	3 1	-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48 1	2 9	796 2	Y 2	2 1	-0-
07	1085 N	701	-0-	-384	-0-	39 1	1 9	661 2	Y 1	1 1	-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	59 1	2 9	899 2	Y 2	2 1	-0-
09	840 N	430	-0-	-410	-0-	27 1	1 9	402 2	Y 1	1 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124			
04	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	426 1	23 9	7014 2	Y 21	21 1	15
05	7161 X	4701	-0-	-2460	-0-	262 1	15 9	4424 2	Y 14	23 1	6
06	6930 X	4244	-0-	-2686	-0-	238 1	11 9	3995 2	Y 10	8 1	8
07	7719 X	6853	-0-	-866	-0-	384 1	14 9	6455 2	Y 13	14 1	7
08	7719 X	5407	-0-	-2312	-0-	332 1	11 9	5064 2	Y 10	9 1	8
09	7470 X	4424	-0-	-3046	-0-	273 1	15 9	4136 2	Y 14	8 1	14

B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

 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 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
04	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	61	1	1003	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
05	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	61	1	1024	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
06	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	59	1	992	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	61	1	1026	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	63	1	948	2	Y	3	2 1	1
						3	9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

04	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	74	1	1551	2	N	-0-		14
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	N	-0-		14
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
						1	9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

04	1410 N	1103	-0-	-307	-0-	50	1	1051	2	N	2		60
						2	9						
05	1488 N	1330	-0-	-158	-0-	63	1	1256	2	N	10		70
						11	9						
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	75	1	1458	2	N	12		82
						13	9						
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1731	2	N	12		94
						13	9						
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1565	2	N	16		110
						18	9						
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	N	2		112
						2	9						

 B. M. T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
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-

 B. M. T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206

04	2850 X	2596	-0-	-254	-0-	148	1	2440	2	Y	7	9 1	9
						8	9						
05	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	147	1	2484	2	Y	8	11 1	6
						9	9						
06	2850 X	2540	-0-	-310	-0-	143	1	2390	2	Y	6	4 1	8
						7	9						
07	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	137	1	2299	2	Y	4	6 1	6
						4	9						
08	2635 N	2305	-0-	-330	-0-	142	1	2159	2	Y	4	4 1	6
						4	9						
09	2550 N	2028	-0-	-522	-0-	125	1	1896	2	Y	6	4 1	8
						7	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	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
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	85	1	1690	2	Y	-0-	5
*05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	88	1	1763	2	Y	-0-	5
*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

B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114						
04	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	174	1	2865	2	Y	9	10	1	17
05	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	172	1	2899	2	Y	9	13	1	13
06	3270 X	2618	-0-	-652	-0-	147	1	2464	2	Y	6	4	1	15
07	3379 X	2775	-0-	-604	-0-	156	1	2613	2	Y	5	7	1	13
08	3379 X	2874	-0-	-505	-0-	176	1	2692	2	Y	5	4	1	14
09	3060 X	2511	-0-	-549	-0-	155	1	2347	2	Y	8	4	1	18

B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215						
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	59	1	964	2	Y	3	3	1	-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	61	1	1036	2	Y	3	3	1	-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	977	2	Y	2	2	1	-0-
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	57	1	950	2	Y	2	2	1	-0-
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	64	1	976	2	Y	2	2	1	-0-
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	62	1	935	2	Y	3	2	1	1

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408						
04	3780 X	3461	-0-	-319	-0-	198	1	3252	2	Y	10	12	1	4
05	3968 X	3049	-0-	-919	-0-	170	1	2869	2	Y	9	13	1	-0-
06	3870 X	2430	-0-	-1440	-0-	136	1	2287	2	Y	6	4	1	2
07	3999 X	2668	-0-	-1331	-0-	150	1	2512	2	Y	5	7	1	-0-
08	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	161	1	2450	2	Y	5	4	1	1
09	3450 X	2485	-0-	-965	-0-	153	1	2323	2	Y	8	4	1	5

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	113	1	2253	2	Y	-0-			6
*05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	126	1	2517	2	Y	-0-			6
*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

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206					
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	115	1	2402	2	N	3			23
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	139	1	2795	2	N	2			25
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	141	1	2740	2	N	37			62
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	139	1	2502	2	N	-0-			62
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	139	1	2609	2	N	-0-			62
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	134	1	2499	2	N	-0-			62

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592					
04	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	404	1	6908	2	N	-0-			-0-
05	7502 X	7177	-0-	-325	-0-	406	1	6771	2	N	-0-			-0-
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-

B.M.T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914					
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	1	1	1	2
05	465 N	263	-0-	-202	-0-	15	1	247	2	Y	1	3	1	-0-
06	570 N	293	-0-	-277	-0-	16	1	276	2	Y	1			1
07	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732					
04	420 N	303	-0-	-117	-0-	14	1	289	2	N	-0-			23
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	17	1	344	2	N	-0-			23
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

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
04	7770 X	7658	-0-	-112	-0-	438 1	7196 2	Y	22	25 1		16
05	8029 X	7744	-0-	-285	-0-	24 9	431 1	Y	23	33 1		6
06	7770 X	7290	-0-	-480	-0-	25 9	409 1	Y	17	12 1		11
07	8029 X	6618	-0-	-1411	-0-	19 9	371 1	Y	12	17 1		6
08	8029 X	6616	-0-	-1413	-0-	13 9	406 1	Y	12	12 1		6
09	7650 X	6020	-0-	-1630	-0-	13 9	371 1	Y	19	11 1		14
						21 9						

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

04	780 N	617	-0-	-163	-0-	35 1	580 2	Y	2	2 1		-0-
05	868 N	717	-0-	-151	-0-	2 9	40 1	Y	2	2 1		-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	2 9	48 1	Y	2	2 1		-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	2 9	41 1	Y	1	1 1		-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	1 9	51 1	Y	2	2 1		-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2 9	59 1	Y	3	2 1		1
						3 9						

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

04	3540 X	2926	-0-	-614	-0-	131 1	2732 2	N	57			67
05	3658 X	3611	-0-	-47	-0-	63 9	170 1	N	25	71 1		21
06	3540 X	3407	-0-	-133	-0-	28 9	166 1	N	26			47
07	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	29 9	171 1	N	-0-			47
08	3596 X	3291	-0-	-305	-0-	171 1	166 1	N	4	39 1		12
09	3480 X	3177	-0-	-303	-0-	4 9	162 1	N	6			18
						7 9						

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

04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	206 1	3395 2	Y	10	12 1		2
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	11 9	206 1	Y	11	13 1		-0-
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	12 9	201 1	Y	8	6 1		2
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	9 9	220 1	Y	7	9 1		-0-
08	3689 X	2281	-0-	-1408	-0-	8 9	140 1	Y	4	4 1		-0-
09	3570 X	2210	-0-	-1360	-0-	4 9	136 1	Y	7	4 1		3
						8 9						

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			
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	113 7 9	1	1853	2	Y	6	7	1	-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	109 7 9	1	1845	2	Y	6	6	1	-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	113 6 9	1	1899	2	Y	5	4	1	1
07	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	115 4 9	1	1924	2	Y	4	5	1	-0-
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	161 6 9	1	2450	2	Y	5	4	1	1
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	148 8 9	1	2242	2	Y	7	4	1	4

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9490 - 9932				
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	84 4 9	1	1377	2	Y	4	5	1	5
05	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	84 6 9	1	1422	2	Y	5	6	1	4
06	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	76 3 9	1	1271	2	Y	3	2	1	5
07	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	76 2 9	1	1270	2	Y	2	4	1	3
08	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	90 3 9	1	1374	2	Y	3	2	1	4
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	86 4 9	1	1305	2	Y	4	2	1	6

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014		PERF.10546 - 10632				
04	1020 N	972	-0-	-48	-0-	56 1 9	1	915	2	Y	1	3	1	-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1	1106	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	981	-0-	-9	-0-	55 3 9	1	923	2	Y	3	3	1	-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	59 1 9	1	991	2	Y	1			1
08	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	66 1 9	1	1007	2	Y	1			2
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	60 3 9	1	907	2	Y	3	3	1	2

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10184 - 10204				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	282	1	4777	2	Y	-0-		12
05		5332 X	5079	-0-	-253	-0-	277	1	4780	2	Y	20	11 1	21
							22	9						
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						

B.M.T. B		WELL #:		1		RRCID -> 177252			COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632		
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	830	2	N	-0-		55
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-		55
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

B. M. T.		WELL #:		136		RRCID -> 177258			COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416		
04		1830 N	1782	-0-	-48	-0-	102	1	1677	2	Y	3	5 1	1
							3	9						
05		1891 N	1659	-0-	-232	-0-	93	1	1566	2	Y	-0-		1
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						

B.M.T.		WELL #:		123		RRCID -> 177666			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968		
04		2070 N	1682	-0-	-388	-0-	96	1	1584	2	Y	2	5 1	-0-
							2	9						
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	125	1	2107	2	Y	-0-		-0-
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						

B. M. T.		WELL #:		130		RRCID -> 177671			COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455		
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
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-

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	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
04		690 N	168	-0-	-522	-0-	8	1	160	2	N	-0-			8
05		217 N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	2	N	-0-			8
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

B.M.T.		WELL #:		131	RRCID ->	178063	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9760 - 9858	
04	5040 X	4946	-0-	-94	-0-	283	1	4648	2	Y	14	16 1	11
						15	9						
05	5208 X	5114	-0-	-94	-0-	285	1	4812	2	Y	15	21 1	5
						17	9						
06	5040 X	4862	-0-	-178	-0-	273	1	4577	2	Y	11	8 1	8
						12	9						
07	5208 X	4783	-0-	-425	-0-	268	1	4505	2	Y	9	12 1	5
						10	9						
08	5208 X	5088	-0-	-120	-0-	312	1	4766	2	Y	9	8 1	6
						10	9						
09	4950 X	4815	-0-	-135	-0-	297	1	4501	2	Y	15	8 1	13
						17	9						

B.M.T.		WELL #:		125	RRCID ->	178247	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10226 - 10242	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	1	1 1	10
						1	9						
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	1	3 1	8
						1	9						
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	1		9
						1	9						
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	1	1 1	9
						1	9						
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	20	1	299	2	Y	1		10
						1	9						
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	2		12
						2	9						

B.M.T.		WELL #:		138	RRCID ->	178255	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9704 - 9724	
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	77	1	1267	2	Y	4	4 1	5
						4	9						
05	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	77	1	1306	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
07	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	70	1	1173	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
08	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	84	1	1281	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	80	1	1210	2	Y	4	2 1	6
						4	9						

OIL AND GAS DIVISION

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

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	
04	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	570	1	9661	2	Y	-0-	10
05	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	541	1	9349	2	Y	32	25
						35	9					
06	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	499	1	8745	2	Y	17	42
						19	9					
07	9424 X	7890	-0-	-1534	-0-	421	1	7457	2	Y	11	34
						12	9					
08	9424 X	5844	-0-	-3580	-0-	340	1	5481	2	Y	21	55
						23	9					
09	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	570	1	8923	2	Y	36	67
						40	9					

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 10184 - 10206

04	510 N	148	-0-	-362	-0-	7	1	141	2	N	-0-	10
05	527 N	15	-0-	-512	-0-	1	1	14	2	N	-0-	10
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

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

04	3390 X	3123	-0-	-267	-0-	149	1	2974	2	Y	-0-	9
*05	3503 X	3162	-0-	-341	-0-	150	1	3012	2	Y	-0-	9
*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

 B. M. T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 10058 - 10078

04	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	69	1	1132	2	Y	3	5
						3	9					
05	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1103	2	Y	4	3
						4	9					
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	2	Y	3	4
						3	9					
07	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	63	1	1066	2	Y	2	3
						2	9					
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	1115	2	Y	2	3
						2	9					
09	1230 N	773	-0-	-457	-0-	48	1	723	2	Y	2	3
						2	9					

 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	113	1	1908	2	Y	-0-	15
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	123	1	2129	2	Y	17	23
						19	9					
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	110	1	1929	2	Y	10	33
						11	9					
07	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	107	1	1887	2	Y	8	29
						9	9					
08	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	118	1	1896	2	Y	16	45
						18	9					
09	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	119	1	1871	2	Y	3	34
						3	9					

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	124	1	2044	2	Y	6	7 1	-0-
05	2325 N	2233	-0-	-92	-0-	124	1	2101	2	Y	7	7 1	-0-
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

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

04	3060 X	3010	-0-	-50	-0-	172	1	2834	2	Y	4	9 1	1
05	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	165	1	2781	2	Y	-0-		1
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

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

04	7260 X	6094	-0-	-1166	-0-	348	1	5727	2	Y	17	22 1	13
05	7502 X	7198	-0-	-304	-0-	401	1	6773	2	Y	22	28 1	7
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

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

04	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	2	N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-		-0-
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-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	4980 X	4913	-0-	-67	-0-	274	1	4639	2	Y	-0-	12
05	5146 X	5045	-0-	-101	-0-	275	1	4744	2	Y	24	24
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	268	1	4700	2	Y	17	41
07	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	248	1	4392	2	Y	13	35
08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	304	1	4907	2	Y	19	54
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	324	1	5075	2	Y	9	50

B.M.T.		WELL #:		129	RRCID ->	180447	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9396 - 10000
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678		Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678		Y	NO RPT				-0-
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-

BMT		WELL #:		134	RRCID ->	180831	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	9906 - 10004
04	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	119	1	1965	2	Y	6	7 1
05	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	116	1	1967	2	Y	6	6 1
06	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	115	1	1927	2	Y	5	4 1
07	2170 N	1954	-0-	-216	-0-	110	1	1840	2	Y	4	5 1
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1980	2	Y	4	4 1
09	2040 N	2010	-0-	-30	-0-	124	1	1879	2	Y	6	4 1

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	181144	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9974 - 11520
04	4680 X	4504	-0-	-176	-0-	215	1	4289	2	Y	-0-	12
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	230	1	4613	2	Y	1	13
06	4680 X	4592	-0-	-88	-0-	237	1	4355	2	Y	-0-	13
07	4836 X	4334	-0-	-502	-0-	219	1	4115	2	Y	-0-	13
08	4836 X	4726	-0-	-110	-0-	238	1	4487	2	Y	1	14
*09	4680 X	4416	-0-	-264	-0-	216	1	4200	2	Y	-0-	2 6

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		5	RRCID ->	181295	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	9902 - 10014
04	4140 X	4049	-0-	-91	-0-	226	1	3823	2	Y	-0-	142
05	4278 X	4275	-0-	-3	-0-	233	1	4016	2	Y	24	13 1
06	4170 X	3968	-0-	-202	-0-	213	1	3732	2	Y	21	174
07	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	216	1	3830	2	Y	4	11 1
08	4309 X	4191	-0-	-118	-0-	245	1	3944	2	Y	2	169
09	4140 X	3872	-0-	-268	-0-	232	1	3633	2	Y	6	175

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	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
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	98 1	2092 2	Y	3	10 1	4
						3 9					
*04	2760 X	2042	-0-	-718	-0-	97 1	1945 2	Y	-0-		4
*05	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	138 1	2764 2	Y	-0-		4
*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

BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778		
04	1020 X	862	-0-	-158	-0-	49 1	812 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
05	1054 X	1011	-0-	-43	-0-	56 1	955 2	Y	-0-		-0-
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	69 1	1160 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	71 1	1197 2	Y	1		2
						1 9					
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	72 1	1103 2	Y	1		3
						1 9					
09	1230 X	888	-0-	-342	-0-	55 1	830 2	Y	3	3 1	3
						3 9					

B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553		
04	4260 X	3212	-0-	-1048	-0-	184 1	3018 2	Y	9	12 1	6
						10 9					
05	3906 X	3402	-0-	-504	-0-	190 1	3201 2	Y	10	16 1	-0-
						11 9					
06	4140 X	4082	-0-	-58	-0-	229 1	3842 2	Y	10	6 1	4
						11 9					
07	4278 X	3390	-0-	-888	-0-	190 1	3193 2	Y	6	9 1	1
						7 9					
08	4309 X	2571	-0-	-1738	-0-	158 1	2407 2	Y	5	6 1	-0-
						6 9					
09	4080 X	659	-0-	-3421	-0-	41 1	616 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953		
04	5460 X	4288	-0-	-1172	-0-	245 1	4030 2	Y	12	16 1	4
						13 9					
05	5642 X	4053	-0-	-1589	-0-	226 1	3814 2	Y	12	16 1	-0-
						13 9					
06	5460 X	3384	-0-	-2076	-0-	190 1	3185 2	Y	8	6 1	2
						9 9					
07	5642 X	3671	-0-	-1971	-0-	206 1	3457 2	Y	7	9 1	-0-
						8 9					
08	4898 X	2885	-0-	-2013	-0-	177 1	2702 2	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
09	4290 X	3452	-0-	-838	-0-	213 1	3227 2	Y	11	6 1	5
						12 9					

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	213	1	3643	2	Y	23	48	1	34
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	278	1	4639	2	Y	13			47
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

BMT			WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826				
04	2670 N	2353	-0-	-317	-0-	134	1	2211	2	Y	7	8	1	3
05	2697 N	2277	-0-	-420	-0-	127	1	2142	2	Y	7	10	1	-0-
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

FROST NATIONAL BANK			WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532				
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	26	1	542	2	N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-			-0-
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-

HUISACHE CATTLE COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510				
*12	279 N	208	-0-	-71	-0-	8	1	196	2	N	4			25
*01	279 N	135	-0-	-144	-0-	6	1	129	2	N	-0-			25
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-			25
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			25
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-			25
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			25
*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

TEX-MEX RR CO. 599 #4			WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
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-

BMT		WELL #:		132	RRCID ->	183271	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9571
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	183456	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9922 - 11486
04	3810 X	3780	-0-	-30	-0-	180	1	3600	2	Y	-0-	16
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	189	1	3783	2	Y	1	17
						1	9					
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	196	1	3616	2	Y	-0-	17
07	3937 X	3792	-0-	-145	-0-	192	1	3600	2	Y	-0-	17
08	3937 X	3826	-0-	-111	-0-	193	1	3632	2	Y	1	18
						1	9					
*09	3810 X	3402	-0-	-408	-0-	166	1	3236	2	Y	-0-	15

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9502 - 10144
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	N	-0-	23
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	34	1	674	2	N	-0-	23
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

B.M.T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11671 - 11698
04	3930 X	3762	-0-	-168	-0-	215	1	3541	2	Y	5	12 1
						6	9					
05	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	216	1	3644	2	Y	-0-	1
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	242	1	4053	2	Y	14	13 1
						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
						13	9					

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		3	RRCID ->	183960	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9578 - 10456
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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	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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

B.M.T. D		WELL #:		1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9796 - 11149
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	28 1	454 2	N	-0-			135
05	682 N	522	-0-	-160	-0-	29 1	493 2	N	-0-			135
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

B.M.T.		WELL #:		139	RRCID ->	184350	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9752 - 9832
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	197 1	3241 2	Y	10	12 1		1
						11 9						
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	223 1	3775 2	Y	12	13 1		-0-
						13 9						
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						

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3	RRCID ->	184400	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9012
04	4410 X	4271	-0-	-139	-0-	235 1	4015 2	Y	19	44 1		35
						21 9						
05	4557 X	4422	-0-	-135	-0-	250 1	4162 2	Y	9			44
						10 9						
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						

B.M.T.		WELL #:		156	RRCID ->	184536	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10014 - 10025
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	128 1 3 9	2101 2	Y	3	7 1		-0-
05	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	128 1	2166 2	Y	-0-			-0-
06	2310 N	2187	-0-	-123	-0-	123 1 8 9	2056 2	Y	7	6 1		1
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	119 1 2 9	2007 2	Y	2			3
08	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	138 1 2 9	2109 2	Y	2			5
09	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	128 1 7 9	1943 2	Y	6	6 1		5

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

04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	73 1 8 9	1451 2	N	7			102
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	45 1 8 9	895 2	N	7			109
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39 1 4 9	712 2	N	4			113
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	620 2	N	2			115
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35 1 4 9	662 2	N	4			119
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32 1 3 9	612 2	N	3			122

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

04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-			-0-
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
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-

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

04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	128 1 3 9	2109 2	Y	3	6 1		5
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	121 1	2043 2	Y	-0-			5
06	2280 N	1430	-0-	-850	-0-	80 1 6 9	1344 2	Y	5	5 1		5
07	2325 N	1614	-0-	-711	-0-	91 1 2 9	1521 2	Y	2			7
08	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	99 1 2 9	1508 2	Y	2			9
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	83 1 4 9	1255 2	Y	4	4 1		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 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	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-	10
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	2	12
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	1	13
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	1	9	224	2	Y	-0-	13
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	15	1	212	2	Y	-0-	13
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	14	1	266	2	Y	-0-	13
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	2	Y	-0-	13

B.M.T.		WELL #:		160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9636 - 9674
04	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	80	1	1321	2	Y	4	5 1
05	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	4	9	1371	2	Y	4	6 1
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	4	9	1242	2	Y	3	2 1
07	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	74	1	1205	2	Y	2	3 1
08	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	3	9	1267	2	Y	2	2 1
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	2	9	1225	2	Y	4	2 1
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	81	1	1225	2	Y	4	2 1
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	4	9	1225	2	Y	4	2 1

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		80	RRCID ->	186309	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9164 - 9180
04	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	46	1	954	2	N	3	15
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	3	9	1122	2	N	3	18
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	2	N	2	20
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	N	-0-	20
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2	9	2252	2	N	-0-	20
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2215	2	N	-0-	20
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119	1	2215	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
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	248	1	4252	2	Y	21	49 1
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	23	9	4492	2	Y	9	40
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	270	1	4278	2	Y	5	45
07	4526 X	4495	-0-	-31	-0-	10	9	4210	2	Y	8	53
08	4526 X	4486	-0-	-40	-0-	263	1	4203	2	Y	12	48 1
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	6	9	3874	2	Y	25	42
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	276	1	3874	2	Y	25	42
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	9	9	3874	2	Y	25	42
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	270	1	3874	2	Y	25	42
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	13	9	3874	2	Y	25	42
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	260	1	3874	2	Y	25	42
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	28	9	3874	2	Y	25	42

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 #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	13	1	214	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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-
						1	9									

 B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

04	2220 N	1750	-0-	-470	-0-	100	1	1648	2	Y	2	6	1			-0-
						2	9									
05	2449 N	2080	-0-	-369	-0-	116	1	1964	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	108	1	1804	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	117	1	1966	2	Y	2					3
						2	9									
08	2077 N	1932	-0-	-145	-0-	119	1	1811	2	Y	2					5
						2	9									
09	1920 N	1823	-0-	-97	-0-	112	1	1705	2	Y	5	6	1			4
						6	9									

 BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	189	1	3115	2	Y	9	12	1			12
						10	9									
05	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	183	1	3094	2	Y	10	13	1			9
						11	9									
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	186	1	3120	2	Y	8	6	1			11
						9	9									
07	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	177	1	2964	2	Y	6	9	1			8
						7	9									
08	3410 X	3328	-0-	-82	-0-	204	1	3117	2	Y	6	6	1			8
						7	9									
09	3300 X	3143	-0-	-157	-0-	194	1	2938	2	Y	10	5	1			13
						11	9									

 HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	101	1	2023	2	N	-0-					77
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	113	1	2264	2	N	-0-					77
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	109	1	2006	2	N	3					80
						3	9									
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	114	1	2148	2	N	1					81
						1	9									
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	103	1	1948	2	N	4					85
						4	9									
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	N	-0-					85

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	139	1	2374	2	N	-0-				-0-
05	2728 N	2428	-0-	-300	-0-	137	1	2291	2	N	-0-				-0-
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	2193	-0-	-225	-0-	123	1	1914	2	N	142	120	1		22
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	177	1	2631	2	N	8				30
						156	9								
						9	9								

 BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

04	1170 N	722	-0-	-448	-0-	41	1	679	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	69	1	1151	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1186	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
09	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	73	1	1106	2	Y	4	2	1		2
						4	9								

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

04	3090 X	2570	-0-	-520	-0-	122	1	2448	2	N	-0-				6
05	3193 X	2388	-0-	-805	-0-	114	1	2273	2	N	1				7
						1	9								
06	3090 X	2501	-0-	-589	-0-	129	1	2372	2	N	-0-				7
07	3131 X	2571	-0-	-560	-0-	130	1	2441	2	N	-0-				7
08	2945 X	2867	-0-	-78	-0-	144	1	2722	2	N	1				8
						1	9								
*09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2589	2	N	-0-	2	6		6

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

04	2430 N	2278	-0-	-152	-0-	103	1	2164	2	N	10	179	1		29
						11	9								
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	120	1	2414	2	N	-0-				29
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	121	1	2347	2	N	6				35
						7	9								
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	129	1	2324	2	N	-0-				35
08	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	128	1	2397	2	N	4				39
						4	9								
09	2460 N	1859	-0-	-601	-0-	95	1	1764	2	N	-0-				39

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2148	2	Y	-0-				6
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	114	1	2281	2	Y	1				7
						1	9								
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	2	Y	-0-				7
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	118	1	2227	2	Y	-0-				7
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	124	1	2344	2	Y	-0-				7
*09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	114	1	2226	2	Y	-0-	2	6		5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	238	1	3908	2	Y	12	14	1		4
05	4278 X	4188	-0-	-90	-0-	233	1	3941	2	Y	13	17	1		-0-
06	4140 X	3872	-0-	-268	-0-	217	1	3645	2	Y	9	6	1		3
07	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	220	1	3699	2	Y	7	10	1		-0-
08	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	255	1	3884	2	Y	8	6	1		2
09	4140 X	3925	-0-	-215	-0-	242	1	3670	2	Y	12	6	1		8

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010						
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	2	1	1		18
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	2	3	1		17
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-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268						
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	142	1	2981	2	N	1				10
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	176	1	3536	2	N	3	10	1		3
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	177	1	3434	2	N	17				20
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	180	1	3246	2	N	-0-				20
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	177	1	3318	2	N	7				27
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	172	1	3198	2	N	1	1	1		27

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577						
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-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 170		RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972				
M	O	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
04	3090 X	2953	-0-	-137	-0-	169	1	2775	2	Y	8	9 1	12
05	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	167	1	2822	2	Y	9	13 1	8
06	3000 X	2831	-0-	-169	-0-	159	1	2664	2	Y	7	4 1	11
07	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	153	1	2563	2	Y	5	7 1	9
08	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	179	1	2726	2	Y	5	4 1	10
09	2940 X	2167	-0-	-773	-0-	134	1	2025	2	Y	7	4 1	13

B.M.T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660				
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	104	1	1714	2	Y	5	6 1	12
05	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	103	1	1733	2	Y	6	8 1	10
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

B.M.T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060				
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
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-

B.M.T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675				
04	3000 N	3098	-0-	98	98	177	1	2915	2	Y	5	9 1	8
05	2945 N	2847	-0-	-98	-0-	159	1	2688	2	Y	-0-		8
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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196		
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	
04	2340 N	2161	-0-	-179	-0-	97 1	2027 2	N	34		52
						37 9					
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	116 1	2334 2	N	2	37 1	17
						2 9					
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	121 1	2339 2	N	26		43
						29 9					
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
						29 9					
09	2340 N	1963	-0-	-377	-0-	99 1	1834 2	N	27	34 1	38
						30 9					

B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054		
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	
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	284 1	4868 2	N	6		76
						7 9					
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	271 1	4521 2	N	18		94
						20 9					
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	271 1	4398 2	N	-0-		94
07	4774 X	4418	-0-	-356	-0-	272 1	4146 2	N	-0-		94
08	4774 X	4171	-0-	-603	-0-	251 1	3918 2	N	2	60 1	36
						2 9					
09	4620 X	3960	-0-	-660	-0-	249 1	3711 2	N	-0-		36

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667		
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	
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	62 1	1245 2	N	5		108
						6 9					
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	70 1	1394 2	N	3		111
						3 9					
06	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	67 1	1241 2	N	2		113
						2 9					
07	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	66 1	1239 2	N	-0-		113
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	70 1	1329 2	N	4		117
						4 9					
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	64 1	1250 2	N	1		118
						1 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272		
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	
04	540 N	373	-0-	-167	-0-	17 1	355 2	N	1		23
						1 9					
05	589 N	122	-0-	-467	-0-	5 1	107 2	N	9		32
						10 9					
06	570 N	165	-0-	-405	-0-	8 1	148 2	N	8		40
						9 9					
07	372 N	96	-0-	-276	-0-	5 1	91 2	N	-0-		40
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	N	-0-		40
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-		40

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958		
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	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002				TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	Y	7	8 1	-0-
05	2604 N	2389	-0-	-215	-0-	133	1	2248	2	Y	7	7 1	-0-
06	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	126	1	2111	2	Y	5	4 1	1
07	2511 N	2119	-0-	-392	-0-	119	1	1996	2	Y	4	5 1	-0-
08	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	144	1	2190	2	Y	4	4 1	-0-
09	2250 N	2186	-0-	-64	-0-	135	1	2043	2	Y	7	4 1	3

B.M.T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744			
04	630 N	544	-0-	-86	-0-	31	1	511	2	Y	2	1 1	8
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	2	3 1	7
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	2	2 1	7
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	1	3 1	5
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	Y	1	2 1	4
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	Y	2	1 1	5

B.M.T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164			
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	61	1	1039	2	Y	-0-		9
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	Y	2		11
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
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

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591			
04	3150 X	2897	-0-	-253	-0-	138	1	2759	2	Y	-0-		11
05	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	144	1	2882	2	Y	1		12
06	3120 X	2933	-0-	-187	-0-	151	1	2782	2	Y	-0-		12
07	3224 X	2868	-0-	-356	-0-	145	1	2723	2	Y	-0-		12
08	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	154	1	2901	2	Y	1		13
*09	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	138	1	2681	2	Y	-0-	2 6	11

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	2241	-0-	-9	-0-	124	1	2116	2	Y	1		4
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	132	1	2205	2	Y	4		8
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
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

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644				
04	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	310	1	4901	2	N	7	5 1	10
05	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	359	1	5405	2	N	15	15 1	10
06	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	310	1	4941	2	N	14	16 1	8
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	288	1	4774	2	N	9	13 1	4
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	253	1	4269	2	N	12	8 1	8
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	323	1	4896	2	N	11	12 1	7

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740				
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-		2
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		2
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

B.M.T. B		WELL #: 5		RRCID -> 194073		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153				
04	5340 X	5188	-0-	-152	-0-	289	1	4899	2	Y	-0-	24 1	34
05	5487 X	5247	-0-	-240	-0-	286	1	4939	2	Y	20	38 1	16
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

B.M.T.		WELL #: 185		RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635				
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	11 1	-0-
05	248 N	64	-0-	-184	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	-0-	27 1	12
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	2	Y	19	16 1	15
						21	9						
06	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	76	1	1342	2	Y	38		53
						42	9						
07	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	68	1	1207	2	Y	8	15 1	46
						9	9						
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	2	Y	17	44 1	19
						19	9						
09	1470 N	1389	-0-	-81	-0-	83	1	1297	2	Y	8	11 1	16
						9	9						

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

04	5070 X	5044	-0-	-26	-0-	278	1	4766	2	Y	-0-		-0-
05	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	303	1	5046	2	Y	8		8
						9	9						
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
						19	9						
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

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

04	3000 X	2898	-0-	-102	-0-	166	1	2723	2	Y	8	10 1	12
						9	9						
05	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	165	1	2784	2	Y	9	13 1	8
						10	9						
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						

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. A		WELL #:		11	RRCID ->	197061	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9894 - 10285
M	O	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	750 N	679	-0-	-71	-0-	38	1	641	2	Y	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	781	2	Y	-0-	-0-
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-

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9166 - 9242
04	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	59	1	1017	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	59	1	985	2	Y	2	2
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
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

B.M.T. A		WELL #:		20	RRCID ->	198284	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9764 - 9774
04	1890 X	751	-0-	-1139	-0-	41	1	710	2	Y	-0-	36
05	1953 X	985	-0-	-968	-0-	56	1	925	2	Y	4	40
06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	2	42
07	961 X	959	-0-	-2	-0-	59	1	899	2	Y	1	43
08	992 X	989	-0-	-3	-0-	59	1	928	2	Y	2	45
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	54	1	808	2	Y	-0-	45

B. M. T.		WELL #:		168	RRCID ->	198398	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9194 - 9260
04	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	76	1	1308	2	Y	-0-	-0-
05	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	78	1	1305	2	Y	2	2
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
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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. B		WELL #:		7	RRCID ->	198418	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9922 - 10379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		480 N	340	-0-	-140	-0-	19 1	321 2	Y	-0-	9 1	46
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	544 2	Y	22	35 1	33
							24 9					
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					

B.M.T. B		WELL #:		6	RRCID ->	198849	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10030 - 10188
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	37 1	627 2	Y	-0-		-0-
05		1085 N	379	-0-	-706	-0-	21 1	358 2	Y	-0-		-0-
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-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	198886	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9978 - 10128
04		1980 N	1881	-0-	-99	-0-	90 1	1791 2	Y	-0-		7
*05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	97 1	1941 2	Y	-0-		7
*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

RUNNING W. "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	199033	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9760 - 9800
04		720 N	696	-0-	-24	-0-	38 1	658 2	Y	-0-		19
05		713 N	679	-0-	-34	-0-	38 1	641 2	Y	-0-		19
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

B.M.T. A		WELL #:		22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7828 - 7975
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

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
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	160	1	3194	2	N	10		63
						11	9						
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3468	2	N	9		72
						10	9						
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						

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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	156	1	2568	2	Y	8	8 1	4
						9	9						
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	159	1	2683	2	Y	9	12 1	1
						10	9						
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	155	1	2598	2	Y	6	4 1	3
						7	9						
07	2573 N	2443	-0-	-130	-0-	137	1	2302	2	Y	4	7 1	-0-
						4	9						
08	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	178	1	2720	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	158	1	2391	2	Y	8	4 1	5
						9	9						

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
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

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

04	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	612	1	10063	2	Y	31	35 1	23
						34	9						
05	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	579	1	9787	2	Y	32	43 1	12
						35	9						
06	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	525	1	8801	2	Y	22	16 1	18
						24	9						
07	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	590	1	9916	2	Y	19	25 1	12
						21	9						
08	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	657	1	10018	2	Y	19	17 1	14
						21	9						
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	472	1	7163	2	Y	24	15 1	23
						26	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		9	RRCID ->	202735	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	11594	PERF.	10254 - 10260			
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
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
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-

MATA-THOMAS GU		WELL #:		1	RRCID ->	203227	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9045 - 9120			
04	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	97	1	1535	2	N	1				19
05	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	101	1	1516	2	N	2				21
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

B.M.T.		WELL #:		186	RRCID ->	204075	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	9300 - 9314			
04	1740 N	1717	-0-	-23	-0-	95	1	1622	2	Y	-0-				12
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1767	2	Y	3				15
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
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

B.M.T.		WELL #:		147	RRCID ->	204635	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9916 - 10050			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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			
04	2130 N	1726	-0-	-404	-0-	102	1	1622	2	N	2				40
05	2201 N	1737	-0-	-464	-0-	108	1	1629	2	N	-0-				40
06	2130 N	1602	-0-	-528	-0-	94	1	1500	2	N	7				47
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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 9268 - 10701	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04	2610 X	2535	-0-	-75	-0-	145 1	2382 2	Y	7	8 1	6
						8 9					
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	160 1	2698 2	Y	9	11 1	4
						10 9					
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					
B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263		PERF. 9695 - 10962	
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 9262 - 9282	
04	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	120 1	2062 2	Y	-0-		190
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	133 1	2215 2	Y	154	168 1	176
						169 9					
06	2460 N	2275	-0-	-185	-0-	132 1	2143 2	Y	-0-		176
07	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	134 1	2032 2	Y	-0-		176
08	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	141 1	2199 2	Y	-0-		176
09	2280 N	2199	-0-	-81	-0-	138 1	2061 2	Y	-0-		176
B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 9357 - 9365	
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	78 1	1339 2	N	-0-		119
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	77 1	1274 2	N	2		121
						2 9					
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
						1 9					
09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	71 1	1056 2	N	1		123
						1 9					
B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9532 - 10583	
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	134 1	2206 2	Y	7	8 1	10
						8 9					
05	2883 N	2576	-0-	-307	-0-	143 1	2424 2	Y	8	11 1	7
						9 9					
06	2790 N	2234	-0-	-556	-0-	125 1	2103 2	Y	5	4 1	8
						6 9					
07	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	123 1	2059 2	Y	4	6 1	6
						4 9					
08	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	190 1	2902 2	Y	6	4 1	8
						7 9					
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	169 1	2557 2	Y	8	4 1	12
						9 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176			
M 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	
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	153	1	2426	2	Y	4	113
05	2573 N	2533	-0-	-40	-0-	158	1	2375	2	Y	-0-	113
06	2550 N	2385	-0-	-165	-0-	141	1	2243	2	Y	1	114
07	2635 N	2481	-0-	-154	-0-	141	1	2340	2	Y	-0-	114
08	2542 N	2245	-0-	-297	-0-	126	1	2119	2	Y	-0-	27
*09	2400 N	2110	-0-	-290	-0-	130	1	1980	2	Y	-0-	10

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974			
04	840 X	358	-0-	-482	-0-	21	1	337	2	Y	-0-	-0-
05	868 X	310	-0-	-558	-0-	17	1	293	2	Y	-0-	-0-
06	840 X	299	-0-	-541	-0-	17	1	281	2	Y	1	1
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

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668			
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	37	1	613	2	Y	2	2
05	713 N	664	-0-	-49	-0-	37	1	625	2	Y	2	3
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	2	2
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	1	3
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	39	1	598	2	Y	1	2
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	38	1	571	2	Y	2	1

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367			
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-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292			
04	1590 N	1160	-0-	-430	-0-	64	1	1096	2	Y	-0-	29
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	67	1	1113	2	Y	1	16
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

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9033 - 9105					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	129	1	2032	2	Y	3				20
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	148	1	2238	2	Y	3				23
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

B. M. T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 10748 - 10778					
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	109	1	1796	2	Y	5	7	1		11
05	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	101	1	1704	2	Y	5	8	1		8
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

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9174 - 9256					
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	987	2	Y	1				14
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-				14
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

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8472 - 9922					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
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

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8904 - 10248					
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	31	1	619	2	N	-0-				59
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	31	1	619	2	N	-0-				59
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	32				91
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
*09	630 N	526	-0-	-104	-0-	26	1	500	2	N	-0-				99

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WARREN, W. K.		WELL #:		2	RRCID ->	225799	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	9060 - 9210
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
04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	184 1	2916 2	Y	3		28
							3 9					
05		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	217 1	3265 2	Y	3		31
							3 9					
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

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9168 - 10108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
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	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
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	25 1	420 2	N	-0-		13
05		496 N	400	-0-	-96	-0-	23 1	377 2	N	-0-		13
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

BMT 471		WELL #:		2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	4 1	68 2	N	-0-		16
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-		16
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

BMT		WELL #:		190	RRCID ->	227965	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8992 - 9280
04		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	141 1	2417 2	Y	-0-		-0-
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	150 1	2496 2	Y	4		4
							4 9					
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

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	97	1	1540	2	Y	3					16
						3	9									
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	117	1	1768	2	Y	3					19
						3	9									
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
MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104								
04	2760 X	2722	-0-	-38	-0-	162	1	2559	2	N	1					66
						1	9									
05	2821 X	2709	-0-	-112	-0-	168	1	2537	2	N	4					70
						4	9									
06	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	146	1	2337	2	N	1					71
						1	9									
07	2821 X	2447	-0-	-374	-0-	139	1	2308	2	N	-0-					71
08	2821 X	1683	-0-	-1138	-0-	93	1	1565	2	N	23					94
						25	9									
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	2	N	-0-					94
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222								
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	81	1	1326	2	Y	4	4	1			12
						4	9									
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	86	1	1451	2	Y	5	6	1			11
						6	9									
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									
WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 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
04	3420 X	3341	-0-	-79	-0-	183 1	3137 2	Y	19	43 1	28
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	21 9	3510 2	Y	9		37
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	10 9	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-	9 9	3251 2	Y	12	45 1	17
09	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	208 1	2878 2	Y	7		24
						13 9					
						193 1					
						8 9					

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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			
04	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	120 1	1969 2	Y	6	6 1	-0-
05	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	7 9	2025 2	Y	7	7 1	-0-
06	2130 N	2078	-0-	-52	-0-	120 1	1955 2	Y	5	4 1	1
07	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	117 1	1905 2	Y	4	5 1	-0-
08	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	6 9	2002 2	Y	4	4 1	-0-
09	2070 N	2056	-0-	-14	-0-	113 1	1922 2	Y	6	4 1	2
						4 9					
						131 1					
						4 9					
						127 1					
						7 9					

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178			
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52 1	829 2	Y	1		10
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	1 9	897 2	Y	1		11
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	60 1	851 2	Y	1		12
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	1 9	862 2	Y	-0-		12
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	52 1	836 2	Y	-0-		12
09	870 N	763	-0-	-107	-0-	49 1	716 2	Y	-0-		12
						47 1					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	121	1	1909	2	N	-0-	65
05	2232 N	1663	-0-	-569	-0-	104	1	1559	2	N	-0-	65
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

B.M.T.		WELL #:		191	RRCID ->	245744	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 - 9315
04	4980 X	4957	-0-	-23	-0-	273	1	4684	2	Y	-0-	-0-
05	5146 X	5142	-0-	-4	-0-	291	1	4839	2	Y	11	11
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

V & W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245758	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10288 - 10352
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	13	33
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	2	35
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

B.M.T.		WELL #:		196	RRCID ->	247383	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9580 - 9880
04	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	105	1	1720	2	Y	5	7 1 -0-
05	2697 N	1817	-0-	-880	-0-	101	1	1709	2	Y	6	6 1 -0-
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

B.M.T.		WELL #:		193	RRCID ->	248706	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8880 - 9132
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	Y	-0-	6
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	1	7
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

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	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
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N	-0-			36
05		124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		N	-0-			36
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						

B.M.T. A		WELL #:		30	RRCID ->	252112	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10052 - 10126
04		2700 N	2139	-0-	-561	-0-	119 1	2020 2	Y	-0-	12 1	5
05		2728 N	2162	-0-	-566	-0-	117 1	2026 2	Y	17	21 1	1
							19 9					
06		2520 N	2201	-0-	-319	-0-	118 1	2074 2	Y	8		9
							9 9					
07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	127 1	2240 2	Y	5	6 1	8
							6 9					
08		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	163 1	2627 2	Y	12		20
							13 9					
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	135 1	2116 2	Y	1	7 1	14
							1 9					

PENA-CUEVA GU		WELL #:		2	RRCID ->	253088	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8796 - 9212
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-		7
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-		7
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

B.M.T.		WELL #:		194	RRCID ->	253810	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9716 - 10200
04		2400 N	2367	-0-	-33	-0-	135 1	2224 2	Y	7	8 1	-0-
							8 9					
05		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	140 1	2359 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
06		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	133 1	2236 2	Y	6	4 1	2
							7 9					
07		2449 N	2215	-0-	-234	-0-	124 1	2087 2	Y	4	6 1	-0-
							4 9					
08		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	162 1	2478 2	Y	5	4 1	1
							6 9					
09		2370 N	2329	-0-	-41	-0-	144 1	2177 2	Y	7	4 1	4
							8 9					

B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027
04		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	150 1	2539 2	Y	-0-	11 1	6
05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	148 1	2556 2	Y	18	23 1	1
							20 9					
06		2760 N	2693	-0-	-67	-0-	145 1	2538 2	Y	9		10
							10 9					
07		2790 N	2632	-0-	-158	-0-	140 1	2484 2	Y	7	7 1	10
							8 9					
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	162 1	2616 2	Y	13		23
							14 9					
09		2700 N	2584	-0-	-116	-0-	155 1	2428 2	Y	1	9 1	15
							1 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT		WELL #:		198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	93	1	1522	2	Y	5	4	1	8
						6	9							
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	Y	4	6	1	6
						4	9							
06	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	65	1	1084	2	Y	3	2	1	7
						3	9							
07	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	67	1	1120	2	Y	2	3	1	6
						2	9							
08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	68	1	1038	2	Y	2	2	1	6
						2	9							
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	72	1	1084	2	Y	4	2	1	8
						4	9							

B.M.T.		WELL #:		200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632			
04	900 N	811	-0-	-89	-0-	46	1	763	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	868 N	632	-0-	-236	-0-	35	1	595	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	840 N	599	-0-	-241	-0-	34	1	564	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	837 N	584	-0-	-253	-0-	33	1	550	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	35	1	527	2	Y	1			1
						1	9							
09	600 N	463	-0-	-137	-0-	29	1	433	2	Y	1			2
						1	9							

B.M.T.		WELL #:		199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584			
04	3150 X	2864	-0-	-286	-0-	164	1	2691	2	Y	8	9	1	5
						9	9							
05	3255 X	2579	-0-	-676	-0-	144	1	2426	2	Y	8	12	1	1
						9	9							
06	3150 X	2525	-0-	-625	-0-	142	1	2376	2	Y	6	4	1	3
						7	9							
07	3131 X	2331	-0-	-800	-0-	131	1	2196	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
08	2976 X	2465	-0-	-511	-0-	151	1	2310	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	2850 X	2632	-0-	-218	-0-	162	1	2461	2	Y	8	4	1	5
						9	9							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178				RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957			
JARAL		WELL #:		1										
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			1
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			1
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			1
07	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	2			Y	-0-			1
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			1
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			1

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
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-

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

04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2 9	Y	2	3 1		4
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2 9	Y	2	3 1		3
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

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

04	3000 N	1605	-0-	-1395	3025	1591	2	14 9	Y	13	17 1		27
05	3100 N	1513	-0-	-1587	1438	1505	2	8 9	Y	7	17 1		17
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

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

04	480 N	393	-0-	-87	-0-	391	2	2 9	Y	2	3 1		4
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	347	2	2 9	Y	2	3 1		3
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

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

04	3000 N	1416	-0-	-1584	2025	1407	2	9 9	Y	8	11 1		18
05	3100 N	1767	-0-	-1333	692	1761	2	6 9	Y	5	12 1		11
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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	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
04	3000 N	1435	-0-	-1565	2262	165	1	1270	2	Y	-0-	22 1	3
05	3100 N	1559	-0-	-1541	721	126	1	1433	2	Y	-0-		3
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
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	119	1	1015	2	Y	28		68
						41	9						
						31	9						

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 132352		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10		RRCID -> 133786		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890			
04	3000 N	1798	-0-	-1202	3874	207	1	1591	2	Y	-0-	56 1	7
05	3100 N	2068	-0-	-1032	2842	167	1	1901	2	Y	-0-		7
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

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		12		RRCID -> 137891		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992			
04	3000 N	2098	-0-	-902	2586	242	1	1856	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1387	-0-	-1713	873	112	1	1275	2	Y	-0-		-0-
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-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8		RRCID -> 138041		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474			
04	1090 N	935	-0-	-155	-0-	108	1	827	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	77	1	881	2	Y	-0-		-0-
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-

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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	810 N	651	-0-	-159	-0-			75	1	576	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	753	-0-	-115	-0-			61	1	692	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	10487 - 10512				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-				

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-				

BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342				
04	600 N	511	-0-	-89	-0-			59	1	452	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	487	-0-	-257	-0-			39	1	448	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-				

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851				
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-			15	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-			12	1	141	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9548				
04	1882 N	1105	-0-	-777	-0-			127	1	978	2	Y	-0-	6	1	1
05	1178 N	937	-0-	-241	-0-			76	1	861	2	Y	-0-			1
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

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 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		
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	108 1	828 2	Y	-0-	4 1	1
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	71 1	812 2	Y	-0-		1
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

K & H FEE "2042"		WELL #: 3 T		RRCID -> 149255		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

K & H FEE "2042"		WELL #: 4		RRCID -> 149905		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10134 - 10164			
04	5730 X	4219	-0-	-1511	-0-	4151 2	68 9	Y	62	85 1	139
05	5921 X	4950	-0-	-971	-0-	4908 2	42 9	Y	38	90 1	87
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

K & H FEE "2042"		WELL #: 5		RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418			
04	510 N	196	-0-	-314	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		-0-
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-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #: 2		RRCID -> 162636		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476			
04	3000 N	1460	-0-	-1540	-0-	4498 1446 2	14 9	Y	13	18 1	29
05	3100 N	1118	-0-	-1982	-0-	2516 1112 2	6 9	Y	5	17 1	17
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

K & H FEE "1690"		WELL #: 1		RRCID -> 162921		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #: 1		RRCID -> 164366		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874			
04	5820 X	4704	-0-	-1116	-0-	4704 2		Y	-0-		85
05	6014 X	5108	-0-	-906	-0-	5108 2		Y	-0-		85
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750			
04	3000 N	1430	-0-	-1570	715	165	1	1265	2	Y	-0-				-0-
05	2316 N	1601	-0-	-715	-0-	129	1	1472	2	Y	-0-				-0-
06	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	90	1	1013	2	Y	-0-				-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	140	1	1416	2	Y	-0-				-0-
08	1612 N	1104	-0-	-508	-0-	99	1	1005	2	Y	-0-				-0-
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	102	1	871	2	Y	-0-				-0-
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852			
04	3000 N	1569	-0-	-1431	409	181	1	1388	2	Y	-0-				-0-
05	1772 N	1363	-0-	-409	-0-	110	1	1253	2	Y	-0-				-0-
06	1260 N	617	-0-	-643	-0-	50	1	567	2	Y	-0-				-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	125	1	1258	2	Y	-0-				-0-
08	1302 N	820	-0-	-482	-0-	74	1	746	2	Y	-0-				-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	90	1	764	2	Y	-0-				-0-
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968			
04	840 N	800	-0-	-40	-0-	92	1	708	2	Y	-0-				-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	892	2	Y	-0-				-0-
06	810 N	719	-0-	-91	-0-	58	1	661	2	Y	-0-				-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	82	1	824	2	Y	-0-				-0-
08	961 N	642	-0-	-319	-0-	58	1	584	2	Y	-0-				-0-
09	720 N	600	-0-	-120	-0-	63	1	537	2	Y	-0-				-0-
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
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
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254			
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	21	1	242	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	19	1	191	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	10	1	103	2	Y	-0-				-0-
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	13	1	111	2	Y	-0-				-0-
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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					
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-					
K & H FEE 'B' 1569												WELL #:	2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8748 - 8770
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			42					
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			42					
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					
KILLAM & HURD FEE 1614												WELL #:	3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9208 - 9904
04	1777	N	987	-0-	-790	-0-	987	2			Y	-0-			-0-					
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-					
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-					
KILLAM & HURD FEE 1689												WELL #:	3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9160 - 9238
04	1978	N	738	-0-	-1240	-0-	738	2			Y	-0-			-0-					
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-			-0-					
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-					
BRUNI MINERAL "D"												WELL #:	1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF. 8750 - 8816
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-					
K&H FEE 942												WELL #:	4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF. 9392 - 9408
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			35					
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			35					
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					
KILLAM & HURD FEE 1690												WELL #:	4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9603 - 9619
04	2283	N	1056	-0-	-1227	-0-	1052	2	4	9	Y	4	4	1	7					
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1	4	1	4					
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	1	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					

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
04	840 N	724	-0-	-116	-0-	724 2	Y	-0-		63
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 2	Y	-0-		63
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

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 4		RRCID -> 242314		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690		
04	900 N	489	-0-	-411	-0-	489 2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	795	-0-	-693	-0-	795 2	Y	-0-		-0-
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-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 5		RRCID -> 243701		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722		
04	3000 N	1097	-0-	-1903	205	1082 2	15 9 Y	14	18 1	29
05	1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1285 2	10 9 Y	9	19 1	19
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

K&H FEE 2042		WELL #: 8		RRCID -> 243742		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862		
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	681 2	Y	-0-		-0-
05	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 2	Y	-0-		-0-
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-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2		RRCID -> 258945		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130		
04	4260 X	3470	-0-	-790	-0-	3430 2	40 9 Y	36	67 1	19
05	4371 X	3917	-0-	-454	-0-	3887 2	30 9 Y	27		46
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

K&H FEE 'B' 1569		WELL #: 3		RRCID -> 277546		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8060 - 8134		
04	4050 X	3780	-0-	-270	-0-	3739 2	41 9 Y	37	64 1	18
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4268 2	30 9 Y	27		45
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

K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 294244		COMPL. DATE 05/13/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7847 - 7858		
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-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-

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	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
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916								
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
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									

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212								
04	4980 X	4940	-0-	-40	-0-	334	1	4606	2	Y	-0-					58
05	5394 X	4875	-0-	-519	-0-	315	1	4559	2	Y	1					59
						1	9									
*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

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	2	Y	-0-	44
05	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	118	1	1702	2	Y	1	45
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	111	1	1677	2	Y	86	41
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	111	1	1617	2	Y	-0-	41
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	147	1	1751	2	Y	-0-	41
09	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	143	1	1735	2	Y	-0-	41

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7991 - 8250		
04	3270 X	2768	-0-	-502	-0-	154	1	2614	2	Y	-0-	9
05	3379 X	2877	-0-	-502	-0-	156	1	2695	2	Y	24	3
06	3270 X	2542	-0-	-728	-0-	137	1	2397	2	Y	7	10
07	3348 X	2117	-0-	-1231	-0-	113	1	2000	2	Y	4	9
08	3348 X	2378	-0-	-970	-0-	138	1	2225	2	Y	14	23
09	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	159	1	2498	2	Y	1	18

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7828 - 7975		
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	1	1
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283		PERF. 7494 - 7566		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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		
04	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	58	1	989	2	Y	-0-	19
05	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	55	1	947	2	Y	24	31
06	1080 N	973	-0-	-107	-0-	51	1	902	2	Y	18	49
07	1085 N	863	-0-	-222	-0-	45	1	800	2	Y	16	45
08	1023 N	779	-0-	-244	-0-	44	1	711	2	Y	22	67
09	960 N	651	-0-	-309	-0-	38	1	598	2	Y	14	56

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 CODE	* EOM BALANCE	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-	2
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-	2
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-	2
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	2 1	-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048			
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	99	1	1627	2	Y	5 5 1	2
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	82	1	1378	2	Y	4 6 1	-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	3 2 1	1
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	1436	2	Y	3 4 1	-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	100	1	1528	2	Y	3 2 1	1
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	61	1	925	2	Y	3 2 1	2

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930			
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	60	1	984	2	Y	3 4 1	-0-
05	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	59	1	997	2	Y	3 3 1	-0-
06	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	57	1	951	2	Y	2 2 1	-0-
07	1085 N	995	-0-	-90	-0-	56	1	937	2	Y	2 2 1	-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	Y	2 2 1	-0-
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	62	1	943	2	Y	3 2 1	1

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120			
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	Y	-0-	2
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	897	2	Y	-0-	2
06	960 N	779	-0-	-181	-0-	42	1	737	2	Y	-0-	2
07	1023 N	709	-0-	-314	-0-	38	1	671	2	Y	-0-	2
08	961 N	502	-0-	-459	-0-	29	1	473	2	Y	-0-	2
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-	2

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1140 N	950	-0-	-190	-0-	53 1	897 2	Y	-0-	12 1	4
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	54 1	928 2	Y	15	19 1	-0-
06	1200 N	910	-0-	-290	-0-	17 9	49 1	Y	6		6
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	7 9	45 1	Y	4	4 1	6
08	992 N	933	-0-	-59	-0-	4 9	54 1	Y	10		16
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	11 9	56 1	Y	1	6 1	11
						1 9					

BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570		
04	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	80 1	1312 2	Y	2	4 1	1
05	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	2 9	79 1	Y	-0-		1
06	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	77 1	1342 2	Y	5	4 1	2
07	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	6 9	74 1	Y	1		3
08	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1 9	87 1	Y	1		4
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	1 9	82 1	Y	4	4 1	4
						4 9					

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432		
04	1470 N	1193	-0-	-277	-0-	66 1	1127 2	Y	-0-	11 1	5
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	67 1	1155 2	Y	11	14 1	2
06	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	12 9	63 1	Y	3		5
07	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	3 9	63 1	Y	2	2 1	5
08	1240 N	869	-0-	-371	-0-	2 9	50 1	Y	6		11
09	1170 N	886	-0-	-284	-0-	7 9	53 1	Y	-0-	3 1	8

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552		
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-		-0-
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2		N	-0-		-0-
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					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995				
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
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	114 1	1882 2	Y	6	7 1		19
							7 9						
05		1984 N	1891	-0-	-93	-0-	105 1	1779 2	Y	6	8 1		17
							7 9						
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						

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618				
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y	-0-	39 1		24
05		341 N	154	-0-	-187	-0-	6 1	100 2	Y	44	63 1		5
							48 9						
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						

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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				
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	77 1	1612 2	N	6			45
							7 9						
05		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	99 1	1995 2	N	9			54
							10 9						
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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	266	1	4381	2	Y	15	16	1		6
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	259	1	4377	2	Y	15	21	1		-0-
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

B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7849 - 8154					
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	251	1	4134	2	N	13	14	1		13
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	233	1	3931	2	N	13	18	1		8
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

B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 7932 - 8144					
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	255	1	4198	2	Y	13	14	1		5
05	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	249	1	4198	2	Y	14	18	1		1
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

B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 7451 - 7471					
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	199	1	3275	2	N	10	14	1		7
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	284	1	4792	2	N	16	21	1		2
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

 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
04	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	162	1	2663	2	Y	9	9 1	4
						10	9						
05	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	153	1	2577	2	Y	9	13 1	-0-
						10	9						
06	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	138	1	2311	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
07	2914 N	2339	-0-	-575	-0-	131	1	2202	2	Y	5	7 1	-0-
						6	9						
08	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	184	1	2807	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
09	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	149	1	2260	2	Y	8	4 1	6
						9	9						

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

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-

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

04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	126	1	2069	2	N	7	8 1	13
						8	9						
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	150	1	2540	2	N	9	11 1	11
						10	9						
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	130	1	2179	2	N	6	4 1	13
						7	9						
07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	131	1	2206	2	N	5	7 1	11
						6	9						
08	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	151	1	2302	2	N	5	4 1	12
						6	9						
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	145	1	2202	2	N	8	4 1	16
						9	9						

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

04	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	268	1	4409	2	N	-0-		-0-
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	230	1	3889	2	N	-0-		-0-
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-

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

04	5340 X	4545	-0-	-795	-0-	260	1	4271	2	N	13	16 1	-0-
						14	9						
05	4929 X	4544	-0-	-385	-0-	253	1	4276	2	N	14	14 1	-0-
						15	9						
06	4770 X	4306	-0-	-464	-0-	242	1	4053	2	N	10	8 1	2
						11	9						
07	4836 X	4058	-0-	-778	-0-	228	1	3822	2	N	7	9 1	-0-
						8	9						
08	4774 X	4485	-0-	-289	-0-	275	1	4201	2	N	8	8 1	-0-
						9	9						
09	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	258	1	3912	2	N	13	7 1	6
						14	9						

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) 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
04	5700 X	5483	-0-	-217	-0-	313 1	5152 2	N	16 18 1	16
05	5766 X	5538	-0-	-228	-0-	18 9 308 1	5211 2	N	17 23 1	10
06	5580 X	5300	-0-	-280	-0-	19 9 298 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
						17 9				

B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785		
04	2790 N	2592	-0-	-198	-0-	148 1	2435 2	N	8 9 1	14
05	2852 N	2678	-0-	-174	-0-	9 9 149 1	2520 2	N	8 13 1	9
06	2700 N	2541	-0-	-159	-0-	9 9 143 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
						9 9				

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712		
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	92 1	1551 2	N	-0-	5
05	1550 N	1343	-0-	-207	-0-	74 1	1269 2	N	-0-	5
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

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 289633		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454		
04	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	71 1	1174 2	N	4 4 1	12
05	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	4 9 70 1	1180 2	N	4 6 1	10
06	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	4 9 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
						3 9				

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	EOM BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			17
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-			17
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

B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	1	1	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
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-

B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710					
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	182	1	2991	2	N	4	10	1	-0-
						4	9							
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	173	1	2915	2	N	-0-			-0-
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							

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128					
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 3												
04	960 N	861	-0-	-99	-0-	99	1	762	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	868	-0-	-248	-0-	70	1	798	2	N	-0-			-0-
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-

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					
04	5580 X	4627	-0-	-953	-0-	633	1	3953	3	Y	22	23	1	10
						17	4							
05	6386 X	5541	-0-	-845	-0-	495	1	5025	3	Y	19	17	1	12
						21	9							
06	6180 X	5249	-0-	-931	-0-	415	1	4766	3	Y	19	15	1	16
						47	4							
07	6386 X	5636	-0-	-750	-0-	282	1	5313	3	Y	31	39	1	8
						7	4							
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	480	1	5502	3	Y	24	22	1	10
						2	4							
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	509	1	5150	3	Y	26	18	1	18
						29	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) 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
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	559 1 18 4	3615 3	Y	20	20 1	9
05	5394 X	5014	-0-	-380	-0-	437 1 19 9	4558 3	Y	17	15 1	11
06	5220 X	4533	-0-	-687	-0-	362 1 36 4	4116 3	Y	17	13 1	15
07	5394 X	5191	-0-	-203	-0-	254 1 5 4	4902 3	Y	27	35 1	7
08	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	403 1 2 4	4711 3	Y	20	19 1	8
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	427 1 23 9	4415 3	Y	21	15 1	14

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
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

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

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

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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-

BALDWIN		WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
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-

COUNTISS, SAM		WELL #: 7		RRCID -> 189658		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2500)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
681327
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

COUNTISS, SAM

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

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

BALDWIN (2900)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

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

BALDWIN (3070 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
681327
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

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

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

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	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	64	80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11	91
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

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
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

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	131
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

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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

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

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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
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

COUNTISS, SAM		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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

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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
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

B. GALLAGHER 1 GU		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1	22
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-	63	1	9
09	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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
		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	
04	1616 N	1272	-0-	-344	-0-	120	1	1128	3	Y	22	4 8	55
						24	9						
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	124	1	1221	3	Y	27	52 1	26
						30	9					4 8	
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	120	1	1190	3	Y	29	4 8	51
						32	9						
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	124	1	1217	3	Y	23	61 1	9
						25	9					4 8	
08	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	124	1	1040	3	Y	25		34
						28	9						
09	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	120	1	1099	3	Y	32	55 1	6
						35	9					5 8	

CLARK-SAIN				9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614	
04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	120	1	4486	3	Y	18	3 8	43
						20	9						
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	124	1	4275	3	Y	31	55 1	17
						34	9					2 8	
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	120	1	3135	3	Y	32	4 8	45
						35	9						
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	124	1	2799	3	Y	22	62 1	2
						24	9					3 8	
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	124	1	2228	3	Y	25		27
						28	9						
09	1800 X	1046	-0-	-754	-0-	60	1	974	3	Y	11	25 1	11
						12	9					2 8	

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
04	3000 N	1650	-0-	-1350	4079	120	1	1506	3	Y	22	4 8	18
05	3100 N	1612	-0-	-1488	2591	124	1	1462	3	Y	24	4 8	38
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
BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564				
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-		29
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	3	Y	-0-		29
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
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214				
04	2605 N	985	-0-	-1620	-0-	60	1	922	3	Y	3	2 8	5
05	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	62	1	980	3	Y	2	2 8	5
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
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261				
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	3	1 8	25
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	62	1	646	3	Y	3	1 8	27
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-					Y	-0-		9
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	825	3	Y	3	1 8	11
CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
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

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	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
04	1770 X	1222	-0-	-548	-0-	120	1	1102	3	Y	10
05	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	124	1	1992	3	Y	10
06	1770 X	1548	-0-	-222	-0-	120	1	1428	3	Y	10
07	1829 X	1293	-0-	-536	-0-	124	1	1169	3	Y	10
08	1829 X	1498	-0-	-331	-0-	124	1	1374	3	Y	10
09	1770 X	824	-0-	-946	-0-	60	1	764	3	Y	10

FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	3 8	51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	51
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31

KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183			
04	3600 X	2402	-0-	-1198	-0-	120	1	2243	3	Y	50
05	3627 X	2297	-0-	-1330	-0-	124	1	2123	3	Y	82
06	3510 X	2857	-0-	-653	-0-	120	1	2683	3	Y	119
07	3627 X	2873	-0-	-754	-0-	124	1	2688	3	Y	21
08	2945 X	2708	-0-	-237	-0-	124	1	2542	3	Y	59
09	2850 X	2718	-0-	-132	-0-	120	1	2553	3	Y	85

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556			
04	3000 N	1514	-0-	-1486	-0-	120	1	1390	3	N	-0-
05	3100 N	1655	-0-	-1445	-0-	124	1	1527	3	N	-0-
06	2442 N	1573	-0-	-869	-0-	120	1	1449	3	N	-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1587	3	N	-0-
08	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	124	1	1347	3	N	-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	120	1	1684	3	N	-0-

BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142			
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	25
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	25
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	25
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	3	N	25
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	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	
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	608	3	Y	19	3 8	17	
						21	9							
05	806 N	689	-0-	-117	-0-	62	1	609	3	Y	16	3 8	30	
						18	9							
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	60	1	561	3	Y	11	2 8	39	
						12	9							
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	62	1	599	3	Y	11	44 1	2 8	4
						12	9							
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	62	1	599	3	Y	11			15
						12	9							
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	606	3	Y	3	2 8		16
						3	9							

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

CLARK-SAIN		WELL #:		18	RRCID ->	225145	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14920	PERF.12184	- 14050		
04	2704 N	1303	-0-	-1401	-0-	120	1	1175	3	Y	7	4 8	22	
						8	9							
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	124	1	1212	3	Y	5	2 1	4 8	21
						6	9							
06	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	120	1	885	3	Y	8	4 8		25
						9	9							
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	62	1	951	3	Y	5	3 1	4 8	23
						6	9							
08	1209 N	953	-0-	-256	-0-	62	1	888	3	Y	3			26
						3	9							
09	1020 N	950	-0-	-70	-0-	60	1	876	3	Y	13	22 1	5 8	12
						14	9							

CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID ->	225821	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11979	- 13162		
04	2694 N	659	-0-	-2035	-0-	60	1	586	3	Y	12	2 8		59
						13	9							
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	124	1	1057	3	Y	12	23 1	2 8	46
						13	9							
06	990 N	747	-0-	-243	-0-	60	1	666	3	Y	19	3 8		62
						21	9							
07	682 N	424	-0-	-258	-0-	31	1	389	3	Y	4	10 1	1 8	55
						4	9							
08	1209 N	915	-0-	-294	-0-	62	1	843	3	Y	9			64
						10	9							
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	60	1	658	3	Y	9	32 1	2 8	39
						10	9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

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
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	120 1	1315 3	Y	25	10 8		95
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	124 1	1205 3	Y	19	9 8		105
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	120 1	1151 3	Y	19	9 8		115
07	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	124 1	1295 3	Y	18	34 1	8 8	91
08	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	124 1	1102 3	Y	7			98
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	120 1	1171 3	Y	22	10 8		110

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

04	3000 N	956	-0-	-2044	313	60 1	875 3	Y	19	4 8		36
05	1619 N	1306	-0-	-313	-0-	124 1	1162 3	Y	18	34 1	3 8	17
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	120 1	1715 3	Y	33	5 8		45
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	124 1	1084 3	Y	15	36 1	4 8	20
08	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	124 1	1105 3	Y	14			34
09	1860 N	1006	-0-	-854	-0-	60 1	927 3	Y	17	39 1	3 8	9

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	60 1	808 3	Y	1	1 8		15
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62 1	795 3	Y	1	1 8		15
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	60 1	839 3	Y	1	1 8		15
07	899 N	826	-0-	-73	-0-	62 1	764 3	Y	-0-			15
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	62 1	834 3	Y	-0-			15
09	900 N	822	-0-	-78	-0-	60 1	762 3	Y	-0-			15

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

04	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	120 1	2216 3	Y	36	10 8		94
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	124 1	2848 3	Y	33	9 8		118
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	120 1	2087 3	Y	29	9 8		138
07	2015 N	1274	-0-	-741	-0-	124 1	1126 3	Y	22	9 8		151
08	2015 N	1450	-0-	-565	-0-	124 1	1322 3	Y	4	154 1		1
09	1950 N	567	-0-	-1383	-0-	60 1	488 3	Y	17	11 8		7

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	6	2	8			26
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	732	3	Y	8	14	1	2	8	18
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	755	3	Y	8	2	8			24
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	717	3	Y	4	6	1	2	8	20
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	629	3	Y	5					25
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	556	3	Y	5	8	1	2	8	20

 SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	120	1	2591	3	N	34	30	1	10	8	134
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2758	3	N	25	10	8			149
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-	124	1	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-	120	1	1695	3	N	11	88	1	5	8	73

 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

04	3000 N	2064	-0-	-936	3492	120	1	1916	3	Y	25	76	1	7	8	7
05	3100 N	2184	-0-	-916	2576	124	1	2026	3	Y	31	7	8			31
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-					Y	-0-					1
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					1
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					1

 SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

04	3000 N	2444	-0-	-556	11306	120	1	2316	3	Y	7	16	1	3	8	15
05	3100 N	2387	-0-	-713	10593	124	1	2260	3	Y	3	3	8			15
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	124	1	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	120	1	1539	3	Y	10	12	1	2	8	6

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 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
04	3000 N	1766	-0-	-1234	5132	120 1	1640 3	Y	5	5	8		23
05	3100 N	1753	-0-	-1347	3785	124 1	1623 3	Y	5	5	8		23
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
						2 9							
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID -> 256036		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992			
04	3000 N	1722	-0-	-1278	5026	120 1	1584 3	Y	16	61	1	2 8	14
05	3100 N	1926	-0-	-1174	3852	124 1	1761 3	Y	37	2	8		49
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
						28 9							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736			RRCID -> 247535		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927			
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101									
04	990 X	870	-0-	-120	-0-	160 1	710 2	Y	-0-				-0-
05	1023 X	970	-0-	-53	-0-	178 1	792 2	Y	-0-				-0-
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-
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		100	RRCID -> 247537		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949			
04	3330 X	1768	-0-	-1562	-0-	317 1	1404 2	Y	43				267
05	3441 X	1990	-0-	-1451	-0-	360 1	1593 2	Y	34	135	1		166
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
						54 9							
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		103	RRCID -> 248524		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

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
04	2460 X	1456	-0-	-1004	-0-	263	1	1167	2	Y	24	181
05	2542 X	1295	-0-	-1247	-0-	236	1	1045	2	Y	13 50 1	144
06	2460 X	1540	-0-	-920	-0-	265	1	1236	2	Y	35	179
07	2542 X	1503	-0-	-1039	-0-	228	1	1257	2	Y	16	195
08	1581 X	57	-0-	-1524	-0-	6	1	28	2	Y	21 66 1	150
09	870 X	64	-0-	-806	-0-	6	1	27	2	Y	28	178

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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8 8 1	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
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 8 1	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 16 1	57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2 2 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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 2 1	-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 4 1	-0-

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236427	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7989 - 8140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					80
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7675 - 7856
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		4

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	CAPACITY		CNTY: WEBB				
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8815 - 8835
04		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					204
05		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					204
06		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					204
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					204
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			184 1		20
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					20

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		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
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				1 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-					-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-			1 9	1 1	-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-					-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-			3 9	3 1	-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8200 - 8542
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					106
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-					106
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-					106
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-					106
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-			1 9	1 1	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	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

04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	4	4 1		30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		341 N	341	-0-	-0-	341 2			N	-0-			30
07		687 N	687	-0-	-0-	683 2	4 9		N	4	4 1		30
08		409 N	409	-0-	-0-	409 2			N	-0-			30
09		993 N	993	-0-	-0-	983 2	10 9		N	9	9 1		30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 - 8250	
04		H15 VIOL	-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-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132 - 8162	
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 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	
04		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-			95
05		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			95
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 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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06		19 N	-0-	-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		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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2156	-0-	-844	9176	217	1	1914	3	Y	23	28	1			8
05	3100 N	1656	-0-	-1444	7732	222	1	1434	3	Y	-0-	5	1			3
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

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-					-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

04	1478 N	854	-0-	-624	-0-	59	1	795	2	N	-0-					-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	856	2	N	-0-					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	235	1	1074	2	N	4	3	1			7
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	330	1	1432	2	N	8	7	1			8
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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
04		3000 N	1477	-0-	-1523	3284	1465 2	12 9	9	N	11	56
05		3100 N	1515	-0-	-1585	1699	1496 2	19 9	9	N	17	73
06		2753 N	1054	-0-	-1699	-0-	1041 2	13 9	9	N	12	85
07		1519 N	1127	-0-	-392	-0-	1116 2	11 9	9	N	10	95
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1521 2	12 9	9	N	11	106
*09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343 2	17 9	9	N	15	121

MERIT ENERGY COMPANY												
HEREFORD -T-												
561136												
WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04		3330	3032	-0-	-298	6209	2995 2	37 9	9	N	34	43
05		3441	3246	-0-	-195	6014	3199 2	47 9	9	N	43	86
06		3330	3152	-0-	-178	5836	3139 2	13 9	9	N	12	98
07		3441	3048	-0-	-393	5443	3044 2	4 9	9	N	4	102
08		3441	2886	-0-	-555	4888	2880 2	6 9	9	N	5	107
09		3330	2818	-0-	-512	4376	2818 2			N	-0-	107

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												
04		3120 X	2998	-0-	-122	-0-	188 1	2810 3	3	N	-0-	40
05		3224 X	3093	-0-	-131	-0-	192 1	2897 3	3	N	4	44
06		3060 X	2810	-0-	-250	-0-	166 1	2644 3	3	N	-0-	44
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	196 1	3031 3	3	N	-0-	44
08		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	191 1	3002 3	3	N	-0-	44
09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	179 1	2887 3	3	N	-0-	44

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
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) 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
04	4440 X	4064	-0-	-376	-0-	311	1	3718	3	N	32				81
05	4588 X	3947	-0-	-641	-0-	35	9	3689	3	N	21	73	1		29
06	4440 X	3283	-0-	-1157	-0-	23	9	3030	3	N	1				30
07	4464 X	3007	-0-	-1457	-0-	1	9	2749	3	N	-0-				30
08	4247 X	2496	-0-	-1751	-0-	258	1	2259	3	N	-0-				30
09	4050 X	2161	-0-	-1889	-0-	237	1	2046	3	N	-0-				30
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308						
04	3000 N	1651	-0-	-1349	3129	104	1	1547	3	N	-0-				61
05	3100 N	1669	-0-	-1431	1698	104	1	1565	3	N	-0-				61
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
MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
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
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						
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4180	3	9	9	N	8				63
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4331	3	3	9	N	3				66
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
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251						
04	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7371	3	10	9	N	9				65
05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7944	3	24	9	N	22				87
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
MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328						
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-

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB			
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890			
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTINEZ, D.												WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037			
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCKENDRICK, W.H.												WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MCKENDRICK												WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

RANCHO BLANCO												WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102			
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	3	N	-0-			17
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	3	N	-0-			17
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	N	-0-			17
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	N	-0-			17
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	3	N	-0-			17
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	3	N	-0-			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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09										
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	20	1	275	3	N	-0-				84
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-				84
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

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354						
04	3000 N	1429	-0-	-1571	1039	66	1	1363	3	N	-0-				-0-
05	2384 N	1345	-0-	-1039	-0-	63	1	1282	3	N	-0-				-0-
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-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
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

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612						
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-				34
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-				34
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

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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						
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-

RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012						
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-				5
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	N	-0-				5
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

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	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	720	N	453	-0-	-267	-0-		31 1	422	3	N	-0-				66
05	651	N	569	-0-	-82	-0-		31 1	538	3	N	-0-				66
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

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7008 - 7710						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7265 - 7660						
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-		25 1	347	3	N	-0-				32
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-		23 1	422	3	N	-0-				32
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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 7542 - 7570						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 8390 - 8484						
04	420	X	338	-0-	-82	-0-		13 1	325	3	Y	-0-				5
05	837	X	256	-0-	-581	-0-		10 1	245	3	Y	1	2	1		4
06	810	X	528	-0-	-282	-0-		23 1	503	3	Y	2	2	1		4
07	837	X	181	-0-	-656	-0-		8 1	173	3	Y	-0-				4
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-		23 1	565	3	Y	1				5
09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-		41 1	997	3	Y	1				6

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8157 - 8638						
04	2340	X	997	-0-	-1343	-0-		38 1	956	3	Y	3				21
05	2356	X	838	-0-	-1518	-0-		34 1	802	3	Y	2	11	1		12
06	2010	X	820	-0-	-1190	-0-		35 1	783	3	Y	2	8	1		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

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1653	-0-	-1347	2906	63	1	1586	3	Y	4		16
05	3100 N	1818	-0-	-1282	1624	73	1	1741	3	Y	4	7 1	13
06	3000 N	1662	-0-	-1338	286	72	1	1588	3	Y	2	8 1	7
07	1705 N	815	-0-	-890	-0-	35	1	772	3	Y	7		14
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	73	1	1796	3	Y	5		19
09	1650 N	1407	-0-	-243	-0-	55	1	1352	3	Y	-0-		19
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692				
04	3000 N	2322	-0-	-678	5289	89	1	2227	3	Y	5		28
05	3100 N	2435	-0-	-665	4624	98	1	2327	3	Y	9	14 1	23
06	3000 N	2256	-0-	-744	3880	98	1	2155	3	Y	3	13 1	13
07	3100 N	751	-0-	-2349	1531	33	1	716	3	Y	2		15
08	2199 N	668	-0-	-1531	-0-	26	1	641	3	Y	1		16
09	2010 N	461	-0-	-1549	-0-	17	1	443	3	Y	1		17
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260				
04	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	81	1	1109	3	N	-0-		56
05	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	62	1	1134	3	N	-0-		56
06	1290 N	648	-0-	-642	-0-	30	1	618	3	N	-0-		56
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	52	1	1119	3	N	-0-		56
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	47	1	1036	3	N	-0-		56
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	3	N	-0-		56
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356				
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	2		10
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	32	1	769	3	Y	3	5 1	8
06	810 N	655	-0-	-155	-0-	28	1	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-	21	1	514	3	Y	1		7

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	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
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	216	1 2997 3	N	-0-		84
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	163	1 2972 3	N	-0-		84
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				

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613			
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	33	1 834 3	Y	2		13
						2	9				
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1 1276 3	Y	5	4 1	14
						6	9				
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				

WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845			
04	3000 N	1539	-0-	-1461	1752	53	1 1486 3	N	-0-		12
05	3100 N	1624	-0-	-1476	276	53	1 1571 3	N	-0-		12
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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	726	3	N	-0-			64
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	42	1	763	3	N	-0-			64
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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461						
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	3	Y	5			23
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	73	1	1741	3	Y	6	10	1	19
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	3	Y	3	11	1	11
07	1829 N	834	-0-	-995	-0-	35	1	797	3	Y	2			13
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	73	1	1792	3	Y	4			17
09	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	53	1	1316	3	Y	1			18
						1	9							

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3420 X	3130	-0-	-290	-0-	120	1	3010	3	Y	-0-		35
05		3534 X	3510	-0-	-24	-0-	142	1	3368	3	Y	-0-	9 1	26
06		3420 X	3202	-0-	-218	-0-	139	1	3057	3	Y	5	15 1	16
							6	9						
07		3441 X	1096	-0-	-2345	-0-	48	1	1045	3	Y	3		19
							3	9						
08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	145	1	3641	3	Y	7		26
							8	9						
09		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	149	1	3675	3	Y	3		29
							3	9						
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516														
04		1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			N	-0-		21
05		1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-		21
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
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877														
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	95	1	1295	3	N	-0-		19
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	3	N	-0-		19
06		1440 N	1018	-0-	-422	-0-	45	1	949	3	N	-0-		19
							24	4						
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
HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	38	1	962	3	Y	2			14
05	1023 N	909	-0-	-114	-0-	36	1	870	3	Y	3	6	1	11
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	Y	2	6	1	7
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	26	1	603	3	Y	1			8
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	Y	3			11
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	38	1	923	3	Y	-0-			11
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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					
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	81	1	2041	3	Y	4			30
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	92	1	2174	3	Y	8	14	1	24
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	97	1	2147	3	Y	3	13	1	14
07	2108 N	820	-0-	-1288	-0-	36	1	782	3	Y	2			16
08	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	76	1	1880	3	Y	5			21
09	2040 N	1591	-0-	-449	-0-	62	1	1528	3	Y	1			22
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864					
04	3000 N	2463	-0-	-537	8666	94	1	2362	3	Y	6			36
05	3100 N	2443	-0-	-657	8009	98	1	2337	3	Y	7	15	1	28
06	3000 N	2274	-0-	-726	7283	98	1	2173	3	Y	3	13	1	18
07	3100 N	1126	-0-	-1974	5309	48	1	1075	3	Y	3			21
08	3100 N	3247	-0-	147	5456	126	1	3113	3	Y	7			28
09	3000 N	2093	-0-	-907	4549	82	1	2009	3	Y	2			30

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	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
04	2628 N	1077	-0-	-1551	-0-	41	1	1033	3	Y	3			18
05	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	3	9	994	3	Y	4	8	1	14
06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	4	9	1073	3	Y	3	8	1	9
07	1116 N	380	-0-	-736	-0-	49	1	364	3	Y	-0-			9
08	1054 N	495	-0-	-559	-0-	19	1	475	3	Y	1			10
09	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	1	9	996	3	Y	1			11
						40	1							
						1	9							
ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531					
04	5490 X	4878	-0-	-612	-0-	188	1	4690	3	Y	-0-			45
05	4929 X	4917	-0-	-12	-0-	199	1	4718	3	Y	-0-	11	1	34
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
						187	1							
						13	9							
						167	1							
						3	9							
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
04	990 N	657	-0-	-333	-0-	25	1	630	3	Y	2		11
						2	9						
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	Y	2	5 1	8
						2	9						
06	750 N	544	-0-	-206	-0-	23	1	520	3	Y	1	5 1	4
						1	9						
07	682 N	214	-0-	-468	-0-	9	1	204	3	Y	1		5
						1	9						
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1173	3	Y	3		8
						3	9						
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	824	3	Y	1		9
						1	9						

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	N	-0-		107
05	3100 N	6873	-0-	3773	3773	235	1	6618	2	N	-0-		125
						20	9						
06	3000 N	7062	-0-	4062	7835	227	1	6831	2	N	4		129
						4	9						
07	3100 N	5977	-0-	2877	10712	194	1	5777	2	N	5		134
						6	9						
08	11891 X	1179	-0-	-10712	-0-	61	1	1118	2	N	-0-		134
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	114	1	2470	2	N	-0-		134

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

04	5280 X	5120	-0-	-160	-0-	350	1	4753	2	Y	15	16 1	12
						17	9						
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	384	1	5217	2	Y	12		24
						13	9						
06	5370 X	5320	-0-	-50	-0-	366	1	4930	2	Y	22	25 1	21
						24	9						
07	5549 X	5488	-0-	-61	-0-	385	1	5071	2	Y	29	27 1	23
						32	9						
08	5611 X	5524	-0-	-87	-0-	383	1	5115	2	Y	24	27 1	20
						26	9						
09	5430 X	5279	-0-	-151	-0-	379	1	4875	2	Y	23	27 1	16
						25	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	3090 X	2897	-0-	-193	-0-		396 1	2500 2	Y	1	19 1	23
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		430 1	2790 2	Y	6		29
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

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		16		Y	-0-		-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966				
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		228 1	3100 2	Y	15	14 1	14
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-		255 1	3469 2	Y	12		26
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

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509				
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-		25 1	156 2	Y	-0-	7 1	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-		24 1	157 2	Y	-0-		-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306				
04	540 N	525	-0-	-15	-0-		36 1	489 2	Y	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-		41 1	551 2	Y	-0-		-0-
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-

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	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
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	204	1	4278	2	Y	-0-	21
05	4588 X	4544	-0-	-44	-0-	212	1	4332	2	Y	-0-	21
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

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7664 - 8114		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7967 - 8307		
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	122	1	2573	2	Y	-0-	-0-
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	126	1	2571	2	Y	-0-	-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7435 - 7470		
04	3000 N	1435	-0-	-1565	-0-	98	1	1337	2	Y	-0-	-0-
05	2508 N	1365	-0-	-1143	-0-	94	1	1271	2	Y	-0-	-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 7570 - 7587		
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	-0-
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-

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 7600 - 8288		
04	3030 X	2511	-0-	-519	-0-	344	1	2167	2	Y	-0-	59
05	3131 X	3012	-0-	-119	-0-	401	1	2605	2	Y	5	64
06	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	305	1	2329	2	Y	2	66
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	370	1	2521	2	Y	3	69
08	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	450	1	2440	2	Y	2	71
09	2910 X	2320	-0-	-590	-0-	302	1	2018	2	Y	-0-	71

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

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627								
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	97	1	590	2	Y	-0-					3
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	129	1	615	2	Y	-0-					3
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

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816								
04	3000 N	3053	-0-	53	53	138	1	2895	2	Y	18					18
05	3100 N	6012	-0-	2912	2965	280	1	5732	2	Y	-0-					18
06	3000 N	2159	-0-	-841	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

VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158								
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	86	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	2	Y	-0-					-0-
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-

VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296								
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	214	-0-	-158	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456								
04	3000 N	1788	-0-	-1212	2993	123	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	1629	-0-	-1471	1522	112	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1656	-0-	-1344	178	114	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1679	-0-	-181	-0-	118	1	1561	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	1378	-0-	-272	-0-	99	1	1279	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470			
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	346 2	Y	1	15 1		9
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1 9	367 2	Y	18			27
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27 1	354 2	Y	-0-	27 1		27
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	20 9	337 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	23 1	336 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	25 1	347 2	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242			
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	247 1	3353 2	Y	15	14 1		15
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	17 9	3449 2	Y	12			27
06	3570 X	3478	-0-	-92	-0-	254 1	3216 2	Y	22	24 1		25
07	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	13 9	3189 2	Y	29	27 1		27
08	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	24 9	3331 2	Y	24	26 1		25
09	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	242 1	3194 2	Y	23	27 1		21
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19			26
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-
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734			
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	35 1	482 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	562	-0-	-58	-0-	39 1	523 2	Y	-0-			-0-
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-
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684			
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
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-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548	
M	O	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
04	3030 X	2971	-0-	-59	-0-	135 1	2836 2	N	-0-
05	3100 X	3033	-0-	-67	-0-	142 1	2891 2	N	-0-
06	2970 X	2966	-0-	-4	-0-	139 1	2827 2	N	-0-
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	148 1	3004 2	N	-0-
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	151 1	3003 2	N	-0-
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	149 1	2878 2	N	-0-

VELA, J.M.		WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346	
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	137 1	2890 2	Y	-0-
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	145 1	2968 2	Y	3
						13 9			15
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	142 1	2890 2	Y	-0-
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	160 1	3236 2	Y	-0-
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	157 1	3114 2	Y	-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	158 1	3058 2	Y	2
						2 9			17

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500	
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	28 1	380 2	Y	-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	27 1	363 2	Y	-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	22 1	293 2	Y	-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	25 1	329 2	Y	-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	22 1	297 2	Y	-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28 1	356 2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417	
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	25 1	343 2	Y	-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	Y	-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39 1	522 2	Y	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44 1	577 2	Y	-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	46 1	614 2	Y	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46 1	593 2	Y	-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536	
04	3630 X	3628	-0-	-2	-0-	247 1	3364 2	Y	15
						17 9			16
05	3782 X	3671	-0-	-111	-0-	251 1	3406 2	Y	13
						14 9			
06	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	237 1	3189 2	Y	23
						25 9			25
07	3782 X	3436	-0-	-346	-0-	240 1	3164 2	Y	29
						32 9			27
08	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	239 1	3185 2	Y	23
						25 9			27
09	3630 X	3384	-0-	-246	-0-	242 1	3117 2	Y	23
						25 9			27

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160	
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	73 1	1527 2	Y	-0-
05	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	65 1	1333 2	Y	-0-
06	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	72 1	1460 2	Y	-0-
07	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	72 1	1453 2	Y	-0-
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	73 1	1459 2	Y	-0-
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	72 1	1385 2	Y	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609								
M	O	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
04	3000 N	2393	-0-	-607	7357	164	1	2229	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2477	-0-	-623	6734	170	1	2307	2	Y	-0-					-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640								
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
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-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218								
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	69	1	417	2	Y	-0-					2
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	88	1	423	2	Y	-0-					2
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

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476								
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	Y	-0-					-0-
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-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706								
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	1	14	1			1
						1	9									
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
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

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511								
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	53	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	52	1	708	2	Y	-0-					-0-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	80	1	1292	2	N	-0-			-0-
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-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394														
04	3000 N	2459	-0-	-541	5970	94	1	2365	2	N	-0-			18
05	3100 N	1965	-0-	-1135	4835	87	1	1878	2	N	-0-			18
06	3000 N	2392	-0-	-608	4227	102	1	2266	2	N	22			40
						24	9							
07	3100 N	2488	-0-	-612	3615	96	1	2384	2	N	7			47
						8	9							
08	3100 N	1972	-0-	-1128	2487	101	1	1863	2	N	7			54
						8	9							
09	3000 N	2140	-0-	-860	1627	82	1	2058	2	N	-0-			54

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939														
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	193	1	4068	2	N	-0-			10
05	4619 X	3161	-0-	-1458	-0-	147	1	3008	2	N	5			15
						6	9							
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

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416														
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	1353	-0-	-910	-0-	63	1	1290	2	N	-0-			-0-
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-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712														
04	2700 X	2601	-0-	-99	-0-	118	1	2483	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	126	1	2570	2	N	-0-			-0-
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-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870														
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-			7
05	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	61	1	1242	2	Y	-0-			7
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

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200		
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	
04	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	64 1	1337 2	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	61 1	1238 2	N	-0-	-0-	
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-	

VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073		
04	6960 X	6467	-0-	-493	-0-	294 1	6173 2	Y	-0-	4	
05	6913 X	6898	-0-	-15	-0-	321 1	6565 2	Y	11	15	
						12 9					
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					

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575		
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	7 1	90 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	6 1	84 2	N	-0-	-0-	
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-	

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972		
04	3000 N	1513	-0-	-1487	1833	104 1	1409 2	N	-0-	-0-	
05	3058 N	1225	-0-	-1833	-0-	84 1	1141 2	N	-0-	-0-	
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-	

VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348		
04	7140 X	6866	-0-	-274	-0-	312 1	6554 2	N	-0-	49	
05	7316 X	6947	-0-	-369	-0-	324 1	6610 2	N	12	61	
						13 9					
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					

VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917		
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67 1	1417 2	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	65 1	1335 2	N	-0-	-0-	
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-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		42	RRCID ->	247385	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8946	PERF. 8146 - 8156		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	N	-0-		-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		44	RRCID ->	248708	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8124 - 8134		
04	930 N	874	-0-	-56	-0-	140	1	734	2	N	-0-		18
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	106	1	772	2	N	10	22 1	6
						11	9						
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	N	15		21
						17	9						
07	899 N	408	-0-	-491	-0-	17	1	391	2	N	-0-		21
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	981	2	N	20	24 1	17
						22	9						
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	38	1	889	2	N	-0-		17

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	260746	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7055 - 7696		
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	81	1	488	2	Y	-0-		2
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	111	1	532	2	Y	-0-		2
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

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		50	RRCID ->	260747	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7120 - 7512		
04	2443 N	1310	-0-	-1133	-0-	90	1	1220	2	Y	-0-		-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	88	1	1199	2	Y	-0-		-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY HEREFORD, L.M. -B-		WELL #:		17	RRCID ->	123254	COMPL. DATE	01/21/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7424 - 8005		
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	38	1	175	2	N	2	1 1	2
						2	9						
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	N	1	2 1	1
						1	9						
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	41	1	163	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	N	1	1 1	1
						1	9						
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	40	1	153	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	33	1	159	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		
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2857	2	11	9	N	10	4 1	14
05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2739	2	14	9	N	13	13 1	14
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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	930 N	214	-0-	-716	-0-	38	1	175	2	N	1	2
						1	9				1	1
05	403 N	141	-0-	-262	-0-	26	1	114	2	N	1	1
						1	9				2	1
06	330 N	140	-0-	-190	-0-	28	1	111	2	N	1	1
						1	9				1	1
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	24	1	104	2	N	-0-	-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	21	1	81	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3025	-0-	25	25	522	1	2481	2	N	20	13
						22	9				7	1

HEREFORD, L. M.		WELL #:		24	RRCID ->	124836	COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6982 -	7644
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	637	2	2	9	N	2	5
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4	4
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	690	2	3	9	N	3	4
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3	3
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	674	2	2	9	N	2	3
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	654	2	4	9	N	4	3

HEREFORD, L.M.		WELL #:		25	RRCID ->	125035	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6406 -	6846
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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	2
08	14B2 EXT	5602	-0-	5602	14724	5592	2	10	9	N	9	10
09	21175 X	6451	-0-	-14724	-0-	6410	2	41	9	N	37	25

HEREFORD, L.M.		WELL #:		26	RRCID ->	125274	COMPL. DATE	08/30/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7016 -	7689
04	3000 N	2037	-0-	-963	4441	2029	2	8	9	N	7	13
05	3100 N	2013	-0-	-1087	3354	2004	2	9	9	N	8	9
06	3000 N	1839	-0-	-1161	2193	1831	2	8	9	N	7	10
07	3100 N	2011	-0-	-1089	1104	2003	2	8	9	N	7	7
08	2963 N	1859	-0-	-1104	-0-	1853	2	6	9	N	5	7
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1777	2	13	9	N	12	8

HEREFORD, L. M.		WELL #:		28	RRCID ->	125429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7332 -	7375
04	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	184	1	841	2	N	4	7
						4	9				3	1
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	169	1	734	2	N	3	4
						3	9				6	1
06	1020 N	267	-0-	-753	-0-	54	1	211	2	N	2	3
						2	9				3	1
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	216	1	948	2	N	4	4
						4	9				3	1
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	223	1	854	2	N	4	5
						4	9				3	1
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	155	1	737	2	N	6	4
						7	9				7	1

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 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			
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	76 1	347 2	N	-0-	1 1	1	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	93 1	406 2	N	2	1 1	2	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	2 9	365 2	N	2	1 1	3	
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	93 1	340 2	N	1	3 1	1	
08	496 N	291	-0-	-205	-0-	2 9	230 2	N	1	1 1	1	
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1 9	394 2	N	2	2 1	1	
						83 1						
						2 9						

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682				
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	557 2	2 9	N	2	2 1	4	
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	598 2	3 9	N	3	4 1	3	
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	

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580				
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	19 1	89 2	N	-0-		1	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23 1	100 2	N	1	1 1	1	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	1 9	91 2	N	-0-		1	
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	23 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-	22 1	85 2	N	-0-	1 1	-0-	
						18 1			1			
						1 9						

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188				
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	594 2	2 9	N	2	2 1	4	
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	570 2	3 9	N	3	4 1	3	
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	

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613				
04	3000 N	2503	-0-	-497	-0-	5773	2492 2	11 9	N	10	8 1	17
05	3100 N	2568	-0-	-532	-0-	5241	2556 2	12 9	N	11	16 1	12
06	3000 N	2531	-0-	-469	-0-	4772	2519 2	12 9	N	11	8 1	15
07	3100 N	2473	-0-	-627	-0-	4145	2462 2	11 9	N	10	15 1	10
08	3100 N	2310	-0-	-790	-0-	3355	2301 2	9 9	N	8	8 1	10
09	3000 N	2173	-0-	-827	-0-	2528	2159 2	14 9	N	13	14 1	9

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375				
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	378 2	1 9	Y	1	1 1	3	
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	356 2	2 9	Y	2	3 1	2	
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	

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	652	1	2985	2	N	13	12 1	24
						14	9						
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	665	1	2884	2	N	15	23 1	16
						17	9						
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	667	1	2623	2	N	13	10 1	19
						14	9						
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	649	1	2843	2	N	11	18 1	12
						12	9						
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	661	1	2528	2	N	9	9 1	12
						10	9						
09	3000 X	2663	-0-	-337	-0-	460	1	2184	2	N	17	18 1	11
						19	9						

HEREFORD -T-		WELL #:		24	RRCID ->	129192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7370 - 7825	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	N	3	2 1	5
05	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-	5 1	-0-
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-

HEREFORD -T-		WELL #:		32	RRCID ->	129652	COMPL. DATE	01/08/1989	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	6841 - 7591	
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1156	2	4	9	N	4	4 1	7
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6	7 1	6
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

HEREFORD -T-		WELL #:		26	RRCID ->	130142	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7286 - 7326	
04	930 N	715	-0-	-215	-0-	128	1	585	2	N	2	2 1	5
						2	9						
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	137	1	596	2	N	4	5 1	4
						4	9						
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	141	1	556	2	N	3	3 1	4
						3	9						
07	744 N	599	-0-	-145	-0-	111	1	486	2	N	2	4 1	2
						2	9						
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	129	1	492	2	N	3	2 1	3
						3	9						
09	690 N	558	-0-	-132	-0-	96	1	458	2	N	4	4 1	3
						4	9						

HEREFORD -T-		WELL #:		27	RRCID ->	130315	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6945 - 7141	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7294 - 7812							
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-	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6708 - 6833							
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	832	2	4	9	Y	4	3	1			6	
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3	5	1			4	
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	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7148 - 7756							
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	33	1	150	2	Y	1	1	1			2	
						1	9										
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	35	1	154	2	Y	-0-	1	1			1	
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										

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7167 - 7348							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 5894 - 6834							
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	N	1	1	1			3	
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2	3	1			2	
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	

 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
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	91	1	418	2	N	3	2 1	4
						3	9						
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	90	1	392	2	N	2	4 1	2
						2	9						
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						

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

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-

 HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

04	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	235	1	1074	2	N	7	5 1	11
						8	9						
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	916	2	N	7	11 1	7
						8	9						
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						

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

04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	209	1	958	2	N	4	3 1	8
						4	9						
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	194	1	844	2	N	5	7 1	6
						6	9						
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						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	52 1	239 2	N	1	1	1	2	
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	52 1	224 2	N	1	2	1	1	
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	

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038				
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15 1	71 2	N	-0-			1	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17 1	73 2	N	-0-	1	1	-0-	
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-	

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406				
04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4120 2	18 9	N	16	15	1	31	
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4248 2	22 9	N	20	29	1	22	
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	

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954				
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1251 2	6 9	N	5	3	1	8	
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285 2	6 9	N	5	7	1	6	
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	

HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807				
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809 2	2 9	N	2	2	1	5	
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1002 2	6 9	N	5	5	1	5	
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	

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118				
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-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	3000 N	2095	-0-	-905	1947	2086	2	9 9	N	8	7 1	25
05	3100 N	2098	-0-	-1002	945	2087	2	11 9	N	10	14 1	21
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

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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					
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	91	1	415	2	N	2	2 1	3
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	425	2	N	3	3 1	3
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

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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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				
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		2
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		2
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	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				
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
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-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		480 N	42	-0-	-438	-0-		3 1	39 2	N	-0-	2
05		279 N	272	-0-	-7	-0-		19 1	253 2	N	-0-	2
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	3
								2 9				
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-		19 1	316 2	N	3	3
								3 9				3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654												
04		210 N	171	-0-	-39	-0-		10 1	161 2	Y	-0-	-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-		9 1	123 2	Y	-0-	-0-
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
								1 9				
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-		11 1	191 2	Y	2	2
								2 9				1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		3000 N	3942	-0-	942	1870		282 1	3659 2	N	1	3
								1 9				
05		5728 X	3858	-0-	-1870	-0-		298 1	3550 2	N	9	4
								10 9				
06		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		243 1	3576 2	N	7	11
								8 9				
07		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-		257 1	3667 2	N	34	23
								37 9				
08		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-		319 1	3703 2	N	19	42
								21 9				
09		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		273 1	3763 2	N	16	58
								18 9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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 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				

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

04	750 N	492	-0-	-258	-0-	35 1	456 2	N	1				3
05	527 N	193	-0-	-334	-0-	14 1	172 2	N	6	5	1		4
06	450 N	185	-0-	-265	-0-	9 1	173 2	N	3				7
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37 1	581 2	N	5	6	1		6
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36 1	434 2	N	2				8
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37 1	506 2	N	2				10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	142489	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6914 - 6933	
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	71 1	915 2	N	1				3
05	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	78 1	932 2	N	9	8	1		4
06	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	64 1	936 2	N	5				9
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	70 1	1006 2	N	9	9	1		9
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	87 1	1016 2	N	5				14
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	75 1	1031 2	N	4				18

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 - 6974	
04	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	94 1	1215 2	N	1				3
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	102 1	1215 2	N	9	8	1		4
06	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	86 1	1154 2	N	5				9
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	87 1	1238 2	N	12	10	1		11
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	108 1	1249 2	N	6				17
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	93 1	1269 2	N	6				23

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	142843	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7351 - 7954	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	659	2	N	1			4
						1	9							
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	689	2	N	9	8	1	5
						10	9							
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	N	5			10
						6	9							
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	766	2	N	7	9	1	8
						8	9							
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	N	4			12
						4	9							
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	784	2	N	4			16
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524														
04	2460 N	2093	-0-	-367	-0-	150	1	1942	2	N	1			2
						1	9							
05	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	159	1	1898	2	N	8	7	1	3
						9	9							
06	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	136	1	2030	2	N	5			8
						6	9							
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	142	1	2011	2	N	19	13	1	14
						21	9							
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	176	1	2031	2	N	10			24
						11	9							
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	150	1	2065	2	N	9			33
						10	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160														
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	83	2	N	6	4	1	4
						7	9							
05	155 N	35	-0-	-120	-0-	2	1	31	2	N	2	4	1	2
						2	9							
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	3	1	60	2	N	3	4	1	1
						3	9							
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-	1	1	-0-
						2	1							
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
						1	1							
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980														
04	2730 X	2303	-0-	-427	-0-	137	1	2110	2	N	51	44	1	41
						56	9							
05	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	133	1	1817	2	N	41	46	1	36
						45	9							
06	2730 X	1290	-0-	-1440	-0-	86	1	1113	2	N	83	92	1	27
						91	9							
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	238	1	3279	2	N	53	47	1	33
						58	9							
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	300	1	4148	2	N	15	16	1	32
						17	9							
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	257	1	4222	2	N	35	65	1	2
						39	9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	1	3 1
						1	9					1
05	186 N	92	-0-	-94	-0-	6	1	84	2	N	2	2 1
						2	9					1
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	5	5 1
						6	9					1
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	2	N	-0-	1 1
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	N	-0-	-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	24	2	N	1	1 1
						1	9					-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

04	420 N	344	-0-	-76	-0-	21	1	317	2	N	5	4 1
						6	9					4
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	20	1	280	2	N	5	5 1
						6	9					4
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	23	1	273	2	N	8	9 1
						9	9					3
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	8	6 1
						9	9					5
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	4	2 1
						4	9					7
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	N	7	10 1
						8	9					4

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

04	1020 N	847	-0-	-173	-0-	51	1	790	2	N	5	4 1
						6	9					4
05	899 N	461	-0-	-438	-0-	32	1	427	2	N	2	4 1
						2	9					2
06	1020 N	798	-0-	-222	-0-	57	1	733	2	N	7	7 1
						8	9					2
07	868 N	803	-0-	-65	-0-	53	1	738	2	N	11	7 1
						12	9					6
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	5	3 1
						6	9					8
09	810 N	757	-0-	-53	-0-	43	1	706	2	N	7	11 1
						8	9					4

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

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

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	135	-0-	-165	-0-	8	1	125	2	N	2	2 1	2
						2	9						
05	310 N	114	-0-	-196	-0-	8	1	104	2	N	2	3 1	1
						2	9						
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	4	4 1	1
						4	9						
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	1	1 1	1
						1	9						
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	6	1	97	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

04	2850 N	2347	-0-	-503	-0-	142	1	2177	2	N	25	22 1	20
						28	9						
05	2418 N	1872	-0-	-546	-0-	126	1	1723	2	N	21	23 1	18
						23	9						
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	181	1	2096	2	N	42	46 1	14
						46	9						
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	140	1	2358	2	N	37	30 1	21
						41	9						
08	3100 N	3179	-0-	79	79	213	1	2947	2	N	17	10 1	28
						19	9						
09	3000 N	3202	-0-	202	281	182	1	3000	2	N	18	44 1	2
						20	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

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

04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	4	4 1	3
						4	9						
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	43	2	N	1	3 1	1
						1	9						
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	N	6	6 1	1
						7	9						
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	2	1	119	2	N	1	1 1	1
						1	9						
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-		1
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	7	1	105	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 146338		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8623 - 8721				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	193	2	N	5	4	1	4
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	216	2	N	3	4	1	3
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	129	2	N	8	8	1	3
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	295	2	N	5	4	1	4
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	361	2	N	2	1	1	5
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	367	2	N	3	6	1	2

G.B.G.L. & C.		WELL #: 7		RRCID -> 146822		COMPL. DATE 09/26/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7416 - 8204				
04	810 N	629	-0-	-181	-0-	48 1	1 9	580	2	Y	1			3
05	837 N	654	-0-	-183	-0-	52 10	1 9	592	2	Y	9	8	1	4
06	810 N	500	-0-	-310	-0-	28 4	1 9	468	2	Y	4			8
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	63 6	1 9	857	2	Y	-0-			8
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	776	2	Y	-0-			8
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	883	2	Y	3			11

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 146868		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 7288 - 8530				
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	16 6	1 9	242	2	N	5	4	1	4
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	17 4	1 9	239	2	N	4	5	1	3
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	272	2	N	8	9	1	2
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	14 4	1 9	240	2	N	4	3	1	3
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	300	2	N	2	1	1	4
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	305	2	N	3	5	1	2

G.B.G.L. & C.		WELL #: 6		RRCID -> 146876		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 6979 - 7678				
04	1170 N	821	-0-	-349	-0-	60 41	1 9	720	2	Y	37	33	1	4
05	1085 N	629	-0-	-456	-0-	50 9	1 9	570	2	Y	8			12
06	1080 N	840	-0-	-240	-0-	54 2	1 9	784	2	Y	2			14
07	837 N	697	-0-	-140	-0-	47 4	1 9	650	2	Y	-0-			14
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	53 5	1 9	619	2	Y	-0-			14
09	840 N	720	-0-	-120	-0-	49 2	1 9	669	2	Y	2			16

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	69	1	1054	2	N	-0-			10
05	1178 N	958	-0-	-220	-0-	65	1	893	2	N	-0-			10
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-	84	1	1377	2	N	-0-	7	1	6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015														
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	48	1	742	2	N	5	4	1	4
05	930 N	647	-0-	-283	-0-	44	1	600	2	N	3	4	1	3
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	34	1	393	2	N	7	8	1	2
07	837 N	568	-0-	-269	-0-	62	1	498	2	N	7	5	1	4
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	N	4	2	1	6
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	4	8	1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	720 N	528	-0-	-192	-0-	32	1	496	2	N	-0-			8
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	N	-0-			8
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
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	10	11	1	11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936														
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	N	5	4	1	4
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	5	5	1	4
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	653	2	N	8	9	1	3
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	639	2	N	10	8	1	5
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	796	2	N	5	3	1	7
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	N	8	12	1	3

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 155		RRCID -> 164263		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560			
M	O	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
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	32 1	486 2	N	5	4 1	4
						6 9					
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	31 1	421 2	N	5	5 1	4
						6 9					
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	35 1	419 2	N	8	9 1	3
						9 9					
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29 1	505 2	N	8	6 1	5
						9 9					
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	45 1	630 2	N	4	2 1	7
						4 9					
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	39 1	641 2	N	6	10 1	3
						7 9					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 153		RRCID -> 164335		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		191	RRCID -> 194690		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7836 - 8178
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

04	330 N	192	-0-	-138	-0-	12 1	176 2	N	4	4 1		3
						4 9						
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	N	4	4 1		3
						4 9						
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-
						6 1	104 2	N	1	1 1		-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		192	RRCID -> 195174		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8246 - 8610
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	-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-

STANFORD, P. H.			WELL #:		5	RRCID -> 196171		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8404 - 8431
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
			LIFT(L)	LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE	
04		1320 N	1311	-0-	-9	-0-		80 1	1231 2	N	-0-			7
05		1364 N	1150	-0-	-214	-0-		78 1	1072 2	N	-0-			7
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						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

04		600 N	122	-0-	-478	-0-		7 1	115 2	N	-0-			8
05		930 N	767	-0-	-163	-0-		53 1	714 2	N	-0-			8
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	1 1		9
								2 9						
09		450 N	350	-0-	-100	-0-		21 1	326 2	N	3	4 1		8
								3 9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

04		1530 N	1436	-0-	-94	-0-		88 1	1348 2	N	-0-			7
05		1581 N	1251	-0-	-330	-0-		85 1	1166 2	N	-0-			7
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	3 1		14
								11 9						
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		107 1	1758 2	N	7	19 1		2
								8 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397										
EL CORAZON RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 221637			COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	86 1	1041 2	Y		37	33 1		4
						41 9							
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	95 1	1079 2	Y		9			13
						10 9							
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							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 238		RRCID -> 222820			COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095		

04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	143 1	2193 2	N		-0-			6
						143 1	1960 2	N		-0-			6
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	172 1	2002 2	N		-0-			6
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	152 1	2347 2	N		-0-			6
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	197 1	2709 2	N		10	4 1		12
						11 9							
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	183 1	3000 2	N		20	31 1		1
						22 9							
09	3000 N	3205	-0-	205	205								

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

04	30 N	9	-0-	-21	-0-	3 2	6 9	N		5	4 1		4
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6 9	N		5	5 1		4
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N		8	9 1		3
						9 9							
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 236		RRCID -> 222998			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905		

04	2100 N	1657	-0-	-443	-0-	100 1	1528 2	N		26	28 1		20
						29 9							
05	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	93 1	1267 2	N		36	25 1		31
						40 9							
06	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	116 1	1410 2	N		83	88 1		26
						91 9							
07	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	159 1	1245 2	N		16	24 1		18
						18 9							
08	1395 N	322	-0-	-1073	-0-	22 1	298 2	N		2	5 1		15
						2 9							
09	1620 N	30	-0-	-1590	-0-	2 1	28 2	N		-0-	11 1		4

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

04	1489 N	846	-0-	-643	-0-	62 1	743 2	Y		37	33 1		4
						41 9							
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	73 1	834 2	Y		9			13
						10 9							
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77 1	1174 2	Y		2			15
						2 9							
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	63 1	817 2	Y		-0-			15
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	68 1	782 2	Y		-0-			15
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	60 1	821 2	Y		3			18
						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 #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	13	1	203	2	N	5	4	1			4
						6	9									
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	175	2	N	5	5	1			4
						6	9									
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	14	1	156	2	N	8	9	1			3
						9	9									
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	3	1	146	2	N	1	3	1			1
						1	9									
08	186 N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	5	1	87	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									

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

04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	Y	16	14	1			2
						18	9									
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	45	1	510	2	Y	4					6
						4	9									
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	513	2	Y	1					7
						1	9									
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	2	Y	-0-					7
08	558 N	328	-0-	-230	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					7
09	570 N	62	-0-	-508	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					7
						1	9									

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

04	240 N	217	-0-	-23	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
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
						1	9									

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

04	510 N	424	-0-	-86	-0-	26	1	398	2	N	-0-					4
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	23	1	314	2	N	-0-					4
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
						1	9									
09	360 N	188	-0-	-172	-0-	11	1	175	2	N	2	2	1			5
						2	9									

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

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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

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

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

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

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	5	4	1	4
							6	9							
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	87	2	N	5	5	1	4
							6	9							
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							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

04	780	N	712	-0-	-68	-0-	51	1	660	2	N	1			1
							1	9							
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	55	1	656	2	N	9	8	1	2
							10	9							
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							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 246		RRCID -> 225093		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-				1
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	2	N	-0-				1
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-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 249		RRCID -> 225094		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440						
04	810 N	696	-0-	-114	-0-	50	1	645	2	N	1				3
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	53	1	631	2	N	10	8	1		5
06	780 N	745	-0-	-35	-0-	51	1	688	2	N	5				10
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	N	7	8	1		9
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	73	1	841	2	N	4				13
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	4				17
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 254		RRCID -> 225685		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897						
04	2210 N	1029	-0-	-1181	-0-	63	1	960	2	N	5	4	1		4
05	1116 N	906	-0-	-210	-0-	61	1	839	2	N	5	5	1		4
06	1020 N	734	-0-	-286	-0-	63	1	662	2	N	8	9	1		3
07	1054 N	830	-0-	-224	-0-	53	1	764	2	N	12	9	1		6
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	N	5	3	1		8
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	9	14	1		3
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 226138		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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						
04	930 N	856	-0-	-74	-0-	65	1	784	2	N	6				76
05	961 N	871	-0-	-90	-0-	70	1	792	2	N	8	7	1		77
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	63	1	877	2	N	8				85
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	88	1	1203	2	N	1				86
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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 245		RRCID -> 226758		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907		
M 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
04	3000 N	1627	-0-	-1373	3877	98 1 28 9	1501 2	N	25	22 1	20
05	3100 N	1456	-0-	-1644	2233	98 1 23 9	1335 2	N	21	23 1	18
06	3000 N	1620	-0-	-1380	853	134 1 44 9	1442 2	N	40	45 1	13
07	2956 N	2103	-0-	-853	-0-	103 1 34 9	1966 2	N	31	26 1	18
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	172 1 11 9	2371 2	N	10	9 1	19
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	149 1 21 9	2487 2	N	19	37 1	1

EL CORAZON RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 227515		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 228084		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761		
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	217 2	N	5	4 1	4
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9	80 2	N	3	4 1	3
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	8 1 9 9	92 2	N	8	8 1	3
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	152 2	N	2	3 1	2
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	179 2	N	1	1 1	2
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	134 2	N	1	3 1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 265		RRCID -> 228568		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004		
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 2	N	-0-		-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	11 1	126 2	N	-0-		-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	7 1	92 2	N	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	8 1 1 9	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-	1 9 9 1 1 9	128 2	N	1		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 255		RRCID -> 228756		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #:		226	RRCID ->	229004	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7312 - 8600	
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
04		1080 N	961	-0-	-119	-0-	58 1	897 2	N	5	4 1		4
							6 9						
05		1209 N	860	-0-	-349	-0-	58 1	796 2	N	5	5 1		4
							6 9						
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						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	229009	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7922 - 7932	
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	110 1	1693 2	N	-0-			2
05		2139 N	1246	-0-	-893	-0-	85 1	1161 2	N	-0-			2
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
							4 9						
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	41 1	679 2	N	6	7 1		4
							7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 - 7262	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-			-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 - 8799	
04		900 N	749	-0-	-151	-0-	46 1	703 2	N	-0-			-0-
05		868 N	652	-0-	-216	-0-	44 1	608 2	N	-0-			-0-
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
							6 9						
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59 1	965 2	N	9	10 1		3
							10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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 #:		264	RRCID -> 230929				COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 - 8029
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	118	1	1805	2	N	5	4 1	4	
						6	9							
05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	117	1	1596	2	N	5	5 1	4	
						6	9							
06	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	131	1	1498	2	N	8	9 1	3	
						9	9							
07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	123	1	1952	2	N	10	8 1	5	
						11	9							
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	5	3 1	7	
						6	9							
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	7	12 1	2	
						8	9							

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

04	3000 N	1712	-0-	-1288	2471	104	1	1602	2	N	5	4 1	4	
						6	9							
05	3100 N	1603	-0-	-1497	974	109	1	1490	2	N	4	4 1	4	
						4	9							
06	2411 N	1437	-0-	-974	-0-	113	1	1315	2	N	8	9 1	3	
						9	9							
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	121	1	1658	2	N	4	4 1	3	
						4	9							
08	1612 N	380	-0-	-1232	-0-	25	1	353	2	N	2	1 1	4	
						2	9							
09	1440 N	333	-0-	-1107	-0-	19	1	311	2	N	3	5 1	2	
						3	9							

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

04	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	75	1	971	2	N	1		3	
						1	9							
05	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	95	1	1128	2	N	9	8 1	4	
						10	9							
06	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	75	1	1109	2	N	5		9	
						6	9							
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1060	2	N	10	9 1	10	
						11	9							
08	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	92	1	1075	2	N	5		15	
						6	9							
09	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	78	1	1093	2	N	5		20	
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		274	RRCID -> 232629				COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662 - 7698

04	330 N	278	-0-	-52	-0-	17	1	255	2	N	5	4 1	4	
						6	9							
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	16	1	226	2	N	5	5 1	4	
						6	9							
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	N	8	9 1	3	
						9	9							
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	3	3 1	3	
						3	9							
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	1	1 1	3	
						1	9							
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	3	5 1	1	
						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										
EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 232759			COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6812 - 6871		
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

04		780 N	575	-0-	-205	-0-	41 1	493 2	N	37		33 1		4
							41 9							
05		589 N	538	-0-	-51	-0-	43 1	485 2	N	9				13
							10 9							
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	511 2	N	2				15
							2 9							
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
							2 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		278	RRCID -> 232940			COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH	8591	PERF. 8236 - 8709

04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 2	N	-0-				4
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	164 2	N	7		6 1		5
							8 9							
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	395 2	N	5				10
							6 9							
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	41 1	602 2	N	6		8 1		8
							7 9							
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	51 1	601 2	N	3				11
							3 9							
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	44 1	617 2	N	3				14
							3 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		276	RRCID -> 233060			COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH	7910	PERF. 6808 - 7616

04		90 N	39	-0-	-51	-0-	3 1	36 2	N	-0-				-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	N	-0-				-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:		273	RRCID -> 233183			COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH	8090	PERF. 6823 - 6943

04		690 N	648	-0-	-42	-0-	46 1	601 2	N	1				1
							1 9							
05		682 N	568	-0-	-114	-0-	43 1	514 2	N	10		8 1		3
							11 9							
06		600 N	567	-0-	-33	-0-	39 1	522 2	N	5				8
							6 9							
07		682 N	426	-0-	-256	-0-	28 1	395 2	N	3		6 1		5
							3 9							
08		558 N	436	-0-	-122	-0-	35 1	399 2	N	2				7
							2 9							
09		570 N	437	-0-	-133	-0-	29 1	406 2	N	2				9
							2 9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 280		RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7504 - 7637	
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
04		1350 N	435	-0-	-915	-0-	27 1	408 2	N	-0-			7
05		1116 N	398	-0-	-718	-0-	27 1	371 2	N	-0-			7
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
							2 9						
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	22 1	356 2	N	3	4 1		7
							3 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 283		RRCID -> 235056		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 8413			PERF. 7499 - 8042	
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 287		RRCID -> 235232		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 7455			PERF. 6472 - 6492	
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	16 1	73 2	N	-0-			-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 281		RRCID -> 235894		COMPL. DATE 04/19/2023			TOTAL DEPTH 9596			PERF. 8384 - 8784	
04		T. A.	78	-0-	78	78	5 1	73 2	N	-0-			-0-
05		217 X	139	-0-	-78	-0-	10 1	129 2	N	-0-			-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 279		RRCID -> 236370		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8098			PERF. 6724 - 7744	
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 2	N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 2	N	-0-			-0-
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						

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	5	4	1	4
						6	9							
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	2	4	1	2
						2	9							
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	8	7	1	3
						9	9							
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	N	9	7	1	5
						10	9							
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	N	4	2	1	7
						4	9							
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	7	11	1	3
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654														
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	89	1	1155	2	N	1			2
						1	9							
05	775 N	611	-0-	-164	-0-	47	1	556	2	N	7	6	1	3
						8	9							
06	750 N	267	-0-	-483	-0-	23	1	241	2	N	3			6
						3	9							
07	775 N	265	-0-	-510	-0-	16	1	248	2	N	1	3	1	4
						1	9							
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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782														
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	2	N	-0-	5	1	-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	82	2	N	7	1	1	6
						8	9							
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	13	14	1	5
						14	9							
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	N	4	5	1	4
						4	9							
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	N	2	2	1	4
						2	9							
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	3	6	1	1
						3	9							

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336														
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	21	1	270	2	N	-0-			60
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	20	1	242	2	N	-0-			60
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

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561														
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			-0-
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-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397																
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-				2
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-				2
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

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568																
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-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306																
04		930 N	814	-0-	-116	-0-	59	1	754	2	N	1				34
							1	9								
05		899 N	878	-0-	-21	-0-	66	1	802	2	N	9	8	1		35
							10	9								
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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456																
04		2160 N	1574	-0-	-586	-0-	96	1	1472	2	N	5	4	1		4
							6	9								
05		1922 N	968	-0-	-954	-0-	66	1	898	2	N	4	5	1		3
							4	9								
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								

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840																
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	N	-0-				39
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-				39
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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 323		RRCID -> 244719		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	660 N	435	-0-	-225	-0-	27	1	408	2	N	-0-				3
05	682 N	520	-0-	-162	-0-	35	1	485	2	N	-0-				3
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
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	25	1	396	2	N	4	4	1		5
						4	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 319		RRCID -> 246188		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582						
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-				-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	74	2	N	5	4	1		1
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	36	2	N	2				3
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
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 246195		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884						
04	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	66	1	1011	2	N	5	4	1		4
05	1240 N	827	-0-	-413	-0-	56	1	765	2	N	5	5	1		4
06	1110 N	476	-0-	-634	-0-	41	1	426	2	N	8	9	1		3
07	1116 N	290	-0-	-826	-0-	22	1	266	2	N	2	3	1		2
08	837 N	107	-0-	-730	-0-	8	1	98	2	N	1	1	1		2
09	480 N	197	-0-	-283	-0-	11	1	184	2	N	2	3	1		1
						2	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 298		RRCID -> 247143		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784						
04	1380 N	862	-0-	-518	-0-	53	1	809	2	N	-0-				4
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	67	1	921	2	N	-0-				4
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
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1224	2	N	12	13	1		8
						13	9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 326		RRCID -> 247386		COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7034 - 8090						
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	-0-				-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	904	2	N	-0-				-0-
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-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334												
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	BALANCE

04		1620 N	1324	-0-	-296	-0-	81 1	1243 2	N	-0-		4
05		1457 N	1223	-0-	-234	-0-	83 1	1140 2	N	-0-		4
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
							9 9					
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	92 1	1509 2	N	14	16 1	8
							15 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674												
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	2 1	11 2	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		13 N	10	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959												
04		1140 N	1016	-0-	-124	-0-	182 1	834 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	209 1	929 2	N	-0-		-0-
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					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120												
04		2220 N	1538	-0-	-682	-0-	94 1	1444 2	N	-0-		2
05		2077 N	1415	-0-	-662	-0-	96 1	1319 2	N	-0-		2
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					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981												
04		3000 N	1368	-0-	-1632	2499	84 1	1284 2	N	-0-		2
05		3100 N	1182	-0-	-1918	581	81 1	1101 2	N	-0-		2
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					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 3		RRCID -> 261121	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6826	- 6838	
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	
04	630 N	509	-0-	-121	-0-	91 1	417 2	N	1		7
05	713 N	556	-0-	-157	-0-	100 1	446 2	N	9	8 1	8
06	600 N	272	-0-	-328	-0-	18 1	248 2	N	5		13
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38 1	527 2	N	-0-		13
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	46 1	532 2	N	4	1 1	16
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33 1	467 2	N	-0-	7 1	9

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 22		RRCID -> 270826		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8422 - 8651	
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-		65
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-		65
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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 21		RRCID -> 270889		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8231 - 9179	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 20		RRCID -> 271343		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 7860 - 8199	
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	44 1	160 2	N	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	33 1	95 2	N	-0-		-0-
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-	11 1	180 2	N	-0-		1

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6770 - 7322	
BARNES EST.		WELL #: 1									
04	1611 N	941	-0-	-670	-0-	3 1	938 2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	833	-0-	-221	-0-	2 1	831 2	Y	-0-		-0-
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-

BARNES EST.		WELL #: 2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6788 - 6816	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID -> 173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7354 - 7372	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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	
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	54 1	5 2	N	-0-	4
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	41 1	4 2	N	-0-	4
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	38 1	6 2	N	-0-	4
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	37 1	6 2	N	-0-	4
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	49 1	7 2	N	-0-	4
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	36 1	6 2	N	-0-	4

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 247840	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6602 - 7232	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 1	1 2	N	-0-	3
05		9 N	7	-0-	-2	-0-	6 1	1 2	N	-0-	3
06		8 N	7	-0-	-1	-0-	6 1	1 2	N	-0-	3
07		9 N	6	-0-	-3	-0-	5 1	1 2	N	-0-	3
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 1	1 2	N	-0-	3
09		7 N	6	-0-	-1	-0-	5 1	1 2	N	-0-	3

BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID -> 274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 6654 - 7338	
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-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-

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								
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	109	1	10	2	N	-0-					25
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	84	1	9	2	N	-0-					25
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

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								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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-

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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-

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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570															
04		17799 X	1243	-0-	-16556	-0-	37	1	1188	2	Y	16	18	1	5
							18	9							
05		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	2	5	1	2
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							

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777															
04		3090 X	1654	-0-	-1436	-0-	49	1	1592	2	Y	12	13	1	4
							13	9							
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	3	1	1
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							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	135254 X	22688	-0-	-112566	-0-	667	1	21482	2	Y	490	533	1	150
						539	9							
05	50220 X	-0-	-0-	-50220	-0-					Y	36	135	1	51
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
						125	9							
09	25100 X	25100	-0-	-0-	-0-	589	1	23942	2	Y	517	622	1	60
						569	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														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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
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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
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
RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353														
04	1140 #	882	-0-	-258	-0-	882	2			Y	-0-			71
05	1178 #	723	-0-	-455	-0-	689	2	34	9	Y	31	1		71
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	1		71
09	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			71
BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
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
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
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
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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
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
CULPEPPER		WELL #:		2	RRCID ->	139233	COMPL. DATE	07/09/1991	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8113 - 8171			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			7
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
CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	139453	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	7956 - 8107			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	7978 - 8120			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			15
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
CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8034 - 8168			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-
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								
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	73	73	1			56
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1	3	80	9	N	73	73	1			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
ROGER HOFFMAN GU		WELL #: 11		RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928								
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R. HOFFMAN GU		WELL #: 9		RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFFMAN, R GU		WELL #: 8		RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962								
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		16
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		16
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

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
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
05	310 N	141	-0-	-169	-0-	141 3		N	-0-		-0-
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-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	251345	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 5035 - 5043
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
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-

HOFFMAN G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8768 - 8782
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
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

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)			07008 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												
ANTONIO LEAL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 279261			COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604				
M	O	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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
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

HOFFMAN G U			WELL #: 17		RRCID -> 282238			COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706				
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			44
05		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07		35 N	-0-	-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

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				
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-

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				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
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

BENAVIDES (JACKSON)			07078 375		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170												
MILLER			WELL #: T 2		RRCID -> 278522			COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458				
04		3000 N	2131	-0-	-869	4350	2117	2	14	9	N	13			174
05		3100 N	2322	-0-	-778	3572	2301	2	21	9	N	19			193
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

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	630 N	514	-0-	-116	-0-	31	1	483	2	N	-0-			-0-
05	744 N	366	-0-	-378	-0-	25	1	341	2	N	-0-			-0-
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
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214					
04	2340 N	2138	-0-	-202	-0-	131	1	2007	2	N	-0-			4
05	2108 N	1804	-0-	-304	-0-	123	1	1681	2	N	-0-			4
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
						15	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946					
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	2	N	-0-			-0-
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
						3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892					
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 130		RRCID -> 151328		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 165244		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 168057		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942				
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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				
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35 1	536 2	N	-0-		-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33 1	451 2	N	-0-		-0-
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					

HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER		386310 WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516				
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	N	-0-		122
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	N	-0-		122
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

LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878				
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20 1	481 2	N	-0-		-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	27 1	436 2	N	-0-		-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719				
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1990 2	19 9	Y	17	13 1	10
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2025 2	23 9	Y	21	18 1	13
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

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296				
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
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	1	1 1	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930			
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
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37 1	824 2	N	10	67 1		78
						11 9						
*02	728 N	657	-0-	-71	-0-	11 1	646 2	N	-0-	17 1		61
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	33 1	861 2	N	-0-			61
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	32 1	773 2	N	-0-			61
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	53 1	842 2	N	3			64
						3 9						
*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

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	1920 N	1741	-0-	-179	-0-	50 1	1691 2	Y	-0-			-0-
05	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	178 1	2753 2	Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170			
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415			
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13 1	315 2	N	-0-			125
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	249 2	N	-0-			125
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

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256			
04	1230 X	1102	-0-	-128	-0-	1092 2	10 9	Y	9	7 1		11
05	1333 X	1194	-0-	-139	-0-	1181 2	13 9	Y	12	10 1		13
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

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553			
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
04	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6196 2	59 9	Y	54	39 1		28
05	5146 X	5082	-0-	-64	-0-	5024 2	58 9	Y	53	46 1		35
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

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642			
04	2460 N	2320	-0-	-140	-0-	2298 2	22 9	Y	20	16 1		11
05	2604 N	2335	-0-	-269	-0-	2309 2	26 9	Y	24	20 1		15
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

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	197 1	6671 2	Y	-0-			-0-
05	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	343 1	5301 2	Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226			
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	10 1	328 2	Y	3	2 1		1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	3	3 1		1
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	298 2	Y	3	3 1		1
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	22 1	305 2	Y	2	3 1		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26 1	317 2	Y	3	3 1		-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	23 1	284 2	Y	2	2 1		-0-

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100			
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243		
M	O	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	
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	542 2	6 9 Y	5	4 1	2	
05	620 N	552	-0-	-68	-0-	545 2	7 9 Y	6	5 1	3	
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	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988		
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	944 2	9 9 Y	8	7 1	2	
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1042 2	12 9 Y	11	9 1	4	
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	

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258		
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	44 1	1479 2 Y	-0-		-0-	
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	103 1	1588 2 Y	-0-		-0-	
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-	

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577		
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	580 2	6 9 Y	5	4 1	5	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066 2	13 9 Y	12	9 1	8	
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	

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260		
04	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220 2	Y	-0-		-0-	
05	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1265 2	Y	-0-		-0-	
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-	

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574		
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 2	3 9 Y	3	2 1	3	
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	427 2	4 9 Y	4	3 1	4	
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	

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522		
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538 2	6 9 Y	5	3 1	5	
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	512 2	7 9 Y	6	5 1	6	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	537 2	6 9 Y	5	5 1	6	
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	787 2	6 9 Y	5	6 1	5	
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	625 2	7 9 Y	6	7 1	4	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613 2	6 9 Y	5	4 1	5	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
M	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 CODE	BALANCE		
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	Y	-0-	-0-		
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 2	Y	-0-	-0-		
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-		

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	59 1	1415 2	N	22	40		
						24 9						
05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	85 1	1363 2	N	4	44		
						4 9						
06	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	59 1	1122 2	N	30	74		
						33 9						
07	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	72 1	1291 2	N	-0-	74		
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	72 1	1315 2	N	16	90		
						18 9						
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	70 1	1304 2	N	-0-	90		

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21 1	506 2	N	-0-	60		
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	536 2	N	-0-	60		
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		

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	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			
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	626 2	7 9	Y	6	4 1	2	
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	421 2	4 9	Y	4	4 1	2	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709 2	7 9	Y	6	5 1	3	
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802 2	4 9	Y	4	6 1	1	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	714 2	7 9	Y	6	7 1	-0-	
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	606 2	6 9	Y	5	4 1	1	

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388			
04	3330 X	3255	-0-	-75	-0-	3224 2	31 9	Y	28	22 1	15	
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4024 2	46 9	Y	42	33 1	24	
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	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	132 1	4471 2	Y	-0-	-0-
05	4743 X	4549	-0-	-194	-0-	277 1	4272 2	Y	-0-	-0-
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-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571		
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	12 1	294 2	N	-0-	97
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22 1	356 2	N	8	105
						9 9				
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

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666		
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	603 2	642 9	Y	584	381 1 403
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	560 2	262 9	Y	238	372 1 269
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

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930		
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	8 1	280 2	Y	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	Y	-0-	-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930		
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6151 2	58 9	Y	53	41 1 24
05	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6288 2	72 9	Y	65	54 1 35
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

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
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-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666			
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
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	55 1	1867 2	Y	16	12 1		11
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	18 9						
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	159 1	2451 2	Y	26	19 1		18
07	2015 X	1505	-0-	-510	-0-	29 9						
08	2635 X	1265	-0-	-1370	-0-	149 1	2175 2	Y	20	19 1		19
09	2550 X	2227	-0-	-323	-0-	22 9						
						103 1	1393 2	Y	8	16 1		11
						9 9						
						95 1	1159 2	Y	10	14 1		7
						11 9						
						168 1	2040 2	Y	17	13 1		11
						19 9						

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623			
04	390 N	218	-0-	-172	-0-	216 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	386 2	4 9	Y	4	3 1		1
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

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666			
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 2	Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953			
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	119 1	4023 2	Y	-0-			-0-
05	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	263 1	4059 2	Y	-0-			-0-
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-

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395			
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	51 1	1232 2	N	12			47
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	13 9						
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	74 1	1182 2	N	-0-			47
07	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	51 1	957 2	N	-0-			47
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	59 1	1061 2	N	-0-			47
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	61 1	1120 2	N	-0-			47
						52 1	970 2	N	-0-			47

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	6 1	189 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	10 1	159 2	Y	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1	251 2	Y	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	308 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	4 1	53 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	15 1	187 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698				
M	O	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
04	210 N	46	-0-	-164	-0-		2 1	44 2	N	-0-		40
05	217 N	5	-0-	-212	-0-		5 2		N	-0-		40
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	-0-		40
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-		4 1	82 2	N	-0-		40

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742				
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-		4768 2	45 9	Y	41	31 1	18
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-		4720 2	54 9	Y	49	41 1	26
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-		4652 2	47 9	Y	43	41 1	28
07	4929 X	4927	-0-	-2	-0-		4897 2	30 9	Y	27	41 1	14
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		4882 2	48 9	Y	44	52 1	6
09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-		4770 2	44 9	Y	40	32 1	14

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503				
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-		130 1	416 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-		101 1	330 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-		122 1	388 2	Y	-0-		-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-		137 1	431 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-		106 1	323 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	231	-0-	-279	-0-		58 1	173 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435				
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		65 1	1575 2	N	17		33
							19 9					
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-		86 1	1374 2	N	4		37
							4 9					
06	1290 N	1263	-0-	-27	-0-		63 1	1189 2	N	10		47
							11 9					
07	1674 N	1122	-0-	-552	-0-		59 1	1063 2	N	-0-		47
08	1457 N	60	-0-	-1397	-0-		3 1	49 2	N	7		54
							8 9					
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		97 1	1807 2	N	-0-		54

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	Y	5	4	1			7
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5	4	1			8
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

 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

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

04	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	196	1	6618	2	Y	57	44	1			31
						63	9									
05	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	432	1	6679	2	Y	69	57	1			43
						76	9									
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	441	1	6422	2	Y	59	56	1			46
						65	9									
07	7099 X	6780	-0-	-319	-0-	462	1	6279	2	Y	35	54	1			27
						39	9									
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	546	1	6689	2	Y	60	70	1			17
						66	9									
09	6960 X	6917	-0-	-43	-0-	522	1	6336	2	Y	54	43	1			28
						59	9									

 MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	77	1	1847	2	N	-0-					69
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	115	1	1833	2	N	-0-					69
06	1770 N	1626	-0-	-144	-0-	82	1	1543	2	N	1					70
						1	9									
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

 LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	1431	2	N	6					21
						7	9									
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	78	1	1251	2	N	-0-					21
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	52	1	993	2	N	27					48
						30	9									
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	N	-0-					48
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	9					57
						10	9									
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					57

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550		
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
04	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	289 1	926 2	Y	1	1 1	-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	271 1	891 2	Y	39	33 1	6
06	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	251 1	801 2	Y	44	28 1	22
07	1271 N	368	-0-	-903	-0-	87 1	275 2	Y	5	14 1	13
08	1209 N	247	-0-	-962	-0-	59 1	182 2	Y	5	13 1	5
09	1110 N	263	-0-	-847	-0-	64 1	192 2	Y	6	2 1	9

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	Y	2	1 1	1
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

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491		
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	149 1	476 2	Y	-0-	2 1	-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	155 1	510 2	Y	85	71 1	14
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	159 1	509 2	Y	105	67 1	52
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	155 1	490 2	Y	32	45 1	39
08	744 N	637	-0-	-107	-0-	143 1	440 2	Y	49	63 1	25
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	147 1	441 2	Y	49	18 1	56

LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458		
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	89 1	2152 2	N	-0-		7
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	131 1	2096 2	N	-0-		7
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

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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 #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	25 1	79 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	23 1	77 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	21 1	69 2	Y	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24 1	77 2	Y	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	27 1	82 2	Y	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24 1	73 2	Y	-0-	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338		
04	2310 X	1851	-0-	-459	-0-	1851 2		Y	-0-	-0-
05	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	2154 2	3 9	Y	3	3
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		Y	-0-	3
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		Y	-0-	3
*08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3412 2	18 9	Y	16	19
09	3000 N	3429	-0-	429	-0-	3429 2		Y	-0-	19

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380		
04	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066 2		Y	-0-	166
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8212 2	8 9	Y	7	173
06	8370 X	7612	-0-	-758	-0-	7612 2		Y	-0-	173
07	8649 X	8094	-0-	-555	-0-	8094 2		Y	-0-	173
*08	8649 X	7811	-0-	-838	-0-	7776 2	35 9	Y	32	205
09	8070 X	7663	-0-	-407	-0-	7663 2		Y	-0-	205

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558		
04	3240 X	1328	-0-	-1912	-0-	38 1	1290 2	Y	-0-	-0-
05	2821 X	1360	-0-	-1461	-0-	83 1	1277 2	Y	-0-	-0-
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	151 1	2195 2	Y	-0-	-0-
07	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	148 1	2009 2	Y	-0-	-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	157 1	1926 2	Y	-0-	-0-
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	156 1	1889 2	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508		
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1088 2	6 9	Y	5	162
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016 2	7 9	Y	6	168
06	990 N	876	-0-	-114	-0-	876 2		Y	-0-	168
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		Y	-0-	76
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	947 2	135 9	Y	123	130
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-	130

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14 1	338 2	N	-0-	56
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 2	N	-0-	56
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	15 1	292 2	N	-0-	56
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	18 1	331 2	N	-0-	56
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	19 1	341 2	N	-0-	56
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	N	-0-	56

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850		
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484 2	4 9	Y	4	3 1 2
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	513 2	7 9	Y	6	4 1 4
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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

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
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	96 1	2306 2	N	2		5
						2 9					
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	154 1	2458 2	N	-0-		5
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

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-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-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1487 2	14 9	Y	13	9 1	4
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2196 2	26 9	Y	24	17 1	11
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

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

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

04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9	Y	2	1 1	1
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270 2	3 9	Y	3	2 1	2
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-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

04	300 N	286	-0-	-14	-0-	11 1	275 2	N	-0-		29
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 2	N	-0-		29
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

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 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
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259				
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1 9	Y	1		51
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-		51
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	13		64
09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2		Y	-0-		64

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440				
04	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1255	2	12 9	Y	11	9 1	2
05	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1305	2	15 9	Y	14	12 1	4
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14 9	Y	13	12 1	5
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10 9	Y	9	13 1	1
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14 9	Y	13	14 1	-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1338	2	13 9	Y	12	9 1	3

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900				
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-		-0-
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-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299				
04	810 N	507	-0-	-303	-0-	507	2		Y	-0-		-0-
05	837 N	649	-0-	-188	-0-	649	2		Y	-0-		-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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									
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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	-0-
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-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952			
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-	-0-
05	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	2		Y	-0-	-0-
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-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508			
04	3600 X	3599	-0-	-1	-0-	3598	2	1 9	Y	1	81
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3539	2	1 9	Y	1	82
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

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801			
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-	-0-
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		Y	-0-	-0-
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-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213			
04	6930 X	6911	-0-	-19	-0-	6911	2		Y	-0-	18
05	7161 X	6879	-0-	-282	-0-	6878	2	1 9	Y	1	19
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

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	42	1	1419 2	Y	-0-	-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	90	1	1384 2	Y	-0-	-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726 2	Y	-0-	-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746 2	Y	-0-	-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	839 2	7 9	Y	6		161
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817 2	6 9	Y	5		166
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	136 9	Y	124	69 1	129
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	718 2		Y	-0-		129

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965		
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	87 1	2924 2	Y	25	20 1	20
						28 9					
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	195 1	3010 2	Y	32	26 1	26
						35 9					
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	209 1	3051 2	Y	28	26 1	28
						31 9					
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	224 1	3041 2	Y	17	26 1	19
						19 9					
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	244 1	2994 2	Y	27	32 1	14
						30 9					
09	3180 X	3081	-0-	-99	-0-	233 1	2822 2	Y	24	19 1	19
						26 9					

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730		
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	6 1	211 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	13 1	201 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	12 1	170 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	13 1	172 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	13 1	166 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	12 1	148 2	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492		
04	T. A.	11	-0-	11	58	11 2		Y	-0-		-0-
05	90 X	32	-0-	-58	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
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-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521		
04	960 N	861	-0-	-99	-0-	861 2		Y	-0-		-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1022 2	7 9	Y	6		6
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	135 9	Y	123	44 1	82
09	960 N	816	-0-	-144	-0-	816 2		Y	-0-		82

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-		34 1	812 2	N	7			26
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		8 9 64 1	1015 2	N	8			34
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-		22 1	408 2	N	-0-			34
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-		21 1	379 2	N	-0-			34
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-		20 1	361 2	N	-0-			34
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-		18 1	338 2	N	-0-			34

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
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

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680				
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		102 1	2449 2	N	4			56
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		4 9 141 1	2258 2	N	4			60
06	2250 N	2092	-0-	-158	-0-		105 1	1987 2	N	-0-			60
07	2356 N	2165	-0-	-191	-0-		114 1	2051 2	N	-0-			60
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		129 1	2379 2	N	7			67
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		8 9 122 1	2258 2	N	-0-			67

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972				
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-		13 1	322 2	N	-0-			35
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-		22 1	347 2	N	-0-			35
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

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372				
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-		10 1	243 2	N	-0-			25
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		61 1	978 2	N	-0-			25
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

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712				
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-		16 1	374 2	N	-0-			117
05	279 N	130	-0-	-149	-0-		8 1	122 2	N	-0-			117
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

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268					
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-			20
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-			20
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

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307					
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-

LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412					
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	122	1	2933	2	N	-0-			81
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	182	1	2907	2	N	1			82
						1	9							
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

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415					
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-			35
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			35
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

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854					
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	1	1	20	2	N	271	370	1	176
						298	9							
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	69	126	1	119
						76	9							
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

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468			
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		
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	33 1	802 2	N	-0-	127	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	N	-0-	127	
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	

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390			
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11 1	363 2	Y	3	2 1	3
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29 1	448 2	Y	5	4 1	4
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

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271			
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	25 1	594 2	N	27		143
05	682 N	507	-0-	-175	-0-	30 1	477 2	N	-0-		143
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

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854			
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22 1	525 2	N	-0-		130
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33 1	532 2	N	-0-		130
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

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738			
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	78 1	1875 2	N	3		173
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	100 1	1599 2	N	-0-		173
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

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			Y	3		29
05	97 X	-0-	-0-	-97	-0-			Y	1		30
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

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	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
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		47	1	N	51		120
							56	9				
05	1333 N	1040	-0-	-293	-0-		61	1	N	-0-		120
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		66	1	N	-0-		120
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		92	1	N	-0-		120
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		67	1	N	20		140
							22	9				
09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-		54	1	N	-0-		140

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740			
04	510 N	505	-0-	-5	-0-		20	1	N	-0-		65
05	496 N	493	-0-	-3	-0-		29	1	N	-0-		65
06	390 N	210	-0-	-180	-0-		10	1	N	2		67
							2	9				
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		67
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		38	1	N	12		79
							13	9				
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-		18	1	N	-0-		79

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023			
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-		18	1	N	-0-		32
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-		29	1	N	-0-		32
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-		20	1	N	-0-		32
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-		21	1	N	-0-		32
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-		23	1	N	-0-		32
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-		24	1	N	-0-		32

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488			
04	1590 N	1582	-0-	-8	-0-		63	1	N	-0-		87
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		95	1	N	-0-		87
06	1560 N	1335	-0-	-225	-0-		67	1	N	-0-		87
07	1643 N	1551	-0-	-92	-0-		82	1	N	-0-		87
08	1612 N	1543	-0-	-69	-0-		80	1	N	-0-		87
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		72	1	N	-0-		87

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400			
04	60 N	54	-0-	-6	-0-		2	1	N	-0-		66
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-		16	1	N	-0-		66
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		66
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-		12	1	N	-0-		66
08	217 N	63	-0-	-154	-0-		3	1	N	-0-		66
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	N	-0-		66

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544			
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		89	1	N	32		37
							35	9				
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		135	1	N	103	65 1	75
							113	9				
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		94	1	N	218		293
							240	9				
07	2356 N	2248	-0-	-108	-0-		114	1	N	83	118 1	258
							91	9				
08	2356 N	2353	-0-	-3	-0-		120	1	N	31	114 1	175
							34	9				
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		108	1	N	-0-		175

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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	N	-0-	60	
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32 1	513 2	N	-0-	60	
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	

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
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-	-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506			
04	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	1503 2	14 9	Y	13	10 1	5
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1585 2	19 9	Y	17	14 1	8
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

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532			
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	12 1	190 2	N	-0-	-0-	
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-	

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996			
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9 1	298 2	Y	-0-	-0-	
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30 1	456 2	Y	-0-	-0-	
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-	

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952			
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	N	-0-	113	
05	217 N	61	-0-	-156	-0-	4 1	57 2	N	-0-	113	
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	

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545			
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-	
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-	

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	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	
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	2	1	1
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	3	1	2
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

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795					
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	48	1	1154	2	N	-0-			69
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	-0-			69
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

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813					
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	44	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	N	-0-			-0-
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

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415					
04	12656 X	5086	-0-	-7570	-0-	199	1	4809	2	N	71			195
						78	9							
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	8			203
						9	9							
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

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968					
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	4			57
						4	9							
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	15	1	245	2	N	-0-			57
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

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001					
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	-0-			37
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	N	-0-			37
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

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	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
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-			78
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			78
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

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8837 - 9038					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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					
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 7563 - 8034					
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	109	1	3681	2	Y	-0-			-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	260	1	4013	2	Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8562 - 8574					
04	900	N	740	-0-	-160	-0-	732	2	8	9	Y	7	5	1	3
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	7	1	6
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	Y	8	8	1	6
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	Y	5	8	1	3
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	919	2	9	9	Y	8	10	1	1
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	867	2	8	9	Y	7	6	1	2

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 8104 - 8188					
04	6000	X	4974	-0-	-1026	-0-	4927	2	47	9	Y	43	33	1	24
05	6200	X	5657	-0-	-543	-0-	5593	2	64	9	Y	58	47	1	35
06	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	5079	2	51	9	Y	46	45	1	36
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5253	2	32	9	Y	29	44	1	21
08	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	4630	2	46	9	Y	42	51	1	12
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4966	2	46	9	Y	42	33	1	21

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8484 - 8761					
04	7050	X	6784	-0-	-266	-0-	6720	2	64	9	Y	58	45	1	30
05	7285	X	6952	-0-	-333	-0-	6874	2	78	9	Y	71	58	1	43
06	6990	X	6690	-0-	-300	-0-	6624	2	66	9	Y	60	58	1	45
07	7223	X	6598	-0-	-625	-0-	6558	2	40	9	Y	36	56	1	25
08	7223	X	6129	-0-	-1094	-0-	6070	2	59	9	Y	54	66	1	13
09	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	6051	2	56	9	Y	51	40	1	24

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	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15 1	496 2	Y	-0-	-0-	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34 1	532 2	Y	-0-	-0-	
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-	

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	838 2	8 9	Y	7	6 1	3
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	837 2	10 9	Y	9	7 1	5
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	770 2	8 9	Y	7	7 1	5
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	802 2	4 9	Y	4	7 1	2
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	794 2	8 9	Y	7	9 1	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	811 2	8 9	Y	7	5 1	2

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3683 2	35 9	Y	32	25 1	13
05	3813 X	3809	-0-	-4	-0-	3766 2	43 9	Y	39	32 1	20
06	3720 X	3659	-0-	-61	-0-	3623 2	36 9	Y	33	32 1	21
07	3844 X	3708	-0-	-166	-0-	3656 2	22 9	Y	20	31 1	10
08	3844 X	3704	-0-	-140	-0-	3668 2	36 9	Y	33	39 1	4
09	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3480 2	32 9	Y	29	23 1	10

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
04	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	42 1	1417 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	95 1	1462 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	88 1	1285 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	111 1	1510 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	123 1	1511 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	104 1	1254 2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
04	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	3165 2	31 9	Y	28	22 1	14
05	3534 X	3292	-0-	-242	-0-	3255 2	37 9	Y	34	28 1	20
06	3420 X	3198	-0-	-222	-0-	3166 2	32 9	Y	29	28 1	21
07	3534 X	3254	-0-	-280	-0-	3234 2	20 9	Y	18	27 1	12
08	3410 X	3233	-0-	-177	-0-	3201 2	32 9	Y	29	34 1	7
09	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	3013 2	28 9	Y	25	20 1	12

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
04	3660 X	3608	-0-	-52	-0-	104 1	3504 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4154 X	3244	-0-	-910	-0-	197 1	3047 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	2937	-0-	-1083	-0-	189 1	2748 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	3737	-0-	-76	-0-	256 1	3481 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	320 1	3916 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	289 1	3505 2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	14 2		Y	-0-	1 1	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 2	2 9	Y	2	1 1	1
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2		Y	-0-	1 1	-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	2 1	1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y	1	1 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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-		-0-
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-		-0-
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-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498				
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		118
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4 9	N	4		122
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

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276				
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2622	2	25 9	Y	23	17 1	9
05	2728 X	2396	-0-	-332	-0-	2367	2	29 9	Y	26	22 1	13
06	2670 X	2459	-0-	-211	-0-	2434	2	25 9	Y	23	22 1	14
07	2728 X	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

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743				
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	102	1	3445 2	Y	-0-		-0-
05	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	157	1	2426 2	Y	-0-		-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892				
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	96	1	3252 2	Y	28	22 1	10
						31	9					
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	215	1	3316 2	Y	35	29 1	16
						39	9					
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	212	1	3089 2	Y	28	28 1	16
						31	9					
07	3503 X	3262	-0-	-241	-0-	222	1	3021 2	Y	17	27 1	6
						19	9					
08	3565 X	3312	-0-	-253	-0-	248	1	3034 2	Y	27	33 1	-0-
						30	9					
09	3450 X	3092	-0-	-358	-0-	234	1	2832 2	Y	24	19 1	5
						26	9					

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870				
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13 2	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-

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
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-		92 1	3106 2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	3322	-0-	-88	-0-		202 1	3120 2	Y	-0-		-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558				
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-		864 2	9 9	Y	8	6 1	4
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-		864 2	10 9	Y	9	8 1	5
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

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331				
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2		N	-0-		8
05	372 N	358	-0-	-14	-0-		358 2		N	-0-		8
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

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690				
04	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 2		Y	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	Y	-0-		-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804				
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		46 1	1537 2	Y	14	10 1	9
							15 9					
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		96 1	1479 2	Y	16	13 1	12
							18 9					
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					

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985				
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-		27 1	898 2	Y	-0-		-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		63 1	970 2	Y	-0-		-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-	-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
07	217	N	23	-0-	-194	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93					Y	-0-	-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-	-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
04	360	N	253	-0-	-107	251	2	2	9	Y	2	-0-
05	372	N	344	-0-	-28	341	2	3	9	Y	3	-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4	1
07	462	N	462	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	3	-0-
09	390	N	230	-0-	-160	228	2	2	9	Y	2	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628			
04	2216	N	2216	-0-	-0-	2195	2	21	9	Y	19	14
05	2325	N	2279	-0-	-46	2253	2	26	9	Y	24	19
06	2449	N	2449	-0-	-0-	2425	2	24	9	Y	22	21
07	2380	N	2380	-0-	-0-	2366	2	14	9	Y	13	14
08	2325	N	2325	-0-	-0-	2302	2	23	9	Y	21	10
09	2430	N	1782	-0-	-648	1765	2	17	9	Y	15	13

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
04	120	N	85	-0-	-35	84	2	1	9	Y	1	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124					Y	-0-	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120					Y	-0-	-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	1
08	109	N	109	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1
09	152	N	152	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
04	444	N	444	-0-	-0-	25	1	390	2	N	26	196
05	341	N	71	-0-	-270	29	9	4	1	N	-0-	196
06	620	N	620	-0-	-0-	35	1	552	2	N	30	37
07	465	N	402	-0-	-63	33	9	21	1	N	22	58
08	643	N	643	-0-	-0-	24	9	36	1	N	2	60
09	630	N	569	-0-	-61	2	9	35	1	N	1	61
						1	9					

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
04	216	N	216	-0-	-0-	216	2			N	-0-	87
05	288	N	288	-0-	-0-	288	2			N	-0-	87
06	239	N	239	-0-	-0-	239	2			N	-0-	87
07	278	N	278	-0-	-0-	278	2			N	-0-	87
08	279	N	203	-0-	-76	203	2			N	-0-	87
09	240	N	236	-0-	-4	236	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	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
04		3630 X	3207	-0-	-423	-0-	3184 2	23 9	Y		21			74
05		3658 X	3428	-0-	-230	-0-	3409 2	19 9	Y		17			91
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

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 2	RRCID -> 158633	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 8030	- 8066					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
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-

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 1	RRCID -> 158659	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8119	- 8154					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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-

K & H FEE "1575"				WELL #: 1	RRCID -> 159082	COMPL. DATE 04/23/1996	TOTAL DEPTH 8742	PERF. 8489	- 8532					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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-

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 5	RRCID -> 159170	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 8032	- 8068					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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-

K & H FEE "1575"				WELL #: 8	RRCID -> 159620	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8232	- 8244					
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	621 2	14 9	Y		13			41
05		930 N	700	-0-	-230	-0-	676 2	24 9	Y		22			63
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

KILLAM, R. "1860"				WELL #: 4	RRCID -> 159779	COMPL. DATE 12/12/2016	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7710	- 7738					
04		2970 X	2086	-0-	-884	-0-	2051 2	35 9	Y		32			103
05		3069 X	2672	-0-	-397	-0-	2636 2	36 9	Y		33			136
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

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	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
04	1140 N	653	-0-	-487	-0-	653 2		Y	-0-			-0-
05	837 N	605	-0-	-232	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
06	630 N	500	-0-	-130	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		Y	-0-			-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263				
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		Y	-0-			-0-
05	682 N	552	-0-	-130	-0-	552 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	673 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-			-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		Y	-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										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

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	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			135
05	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 2		N	-0-			135
06	1410 N	636	-0-	-774	-0-	636 2		N	-0-			135
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			135
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			135
*09	630 N	117	-0-	-513	-0-	28 2	89 9	N	81	25 1	111 6	80

URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	9110 - 11675
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			5
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-			5
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-			5
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-			5
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 2	N	-0-			5
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-			5

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
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

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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
04	14B	DENY	-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-

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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-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-	

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11728 - 11754	
04	14B DENY	-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-	

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
04	1230 N	800	-0-	-430	-0-	800	2	N	-0-	-0-
05	1364 N	453	-0-	-911	-0-	84	1	N	-0-	-0-
06	870 N	573	-0-	-297	-0-	101	1	N	-0-	-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	138	1	N	-0-	-0-
08	1116 N	895	-0-	-221	-0-	143	1	N	-0-	-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-	-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12793 - 12821	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-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-	

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

ARMSTRONG 258		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13012 - 13072	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-			-0-
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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2023

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

04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
05	868 N	414	-0-	-454	-0-	414	2			N	-0-			-0-
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-

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

04	3210	5214	-0-	2004	2004	5214	2			N	-0-			-0-
05	3385	4220	-0-	835	2839	778	1	3442	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	11610 #	4527	-0-	-7083	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
05	9951 #	6454	-0-	-3497	-0-	805	1	5649	2	N	-0-			-0-
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-

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 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
04	2759 X	2453	-0-	-306	-0-	149 1	2304 2	N	-0-	10
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	148 1	2037 2	N	-0-	10
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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	5 1	64 2	N	-0-	-0-
05	130 X	61	-0-	-69	-0-	5 1	56 2	N	-0-	-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112		
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	3 1	53 2	N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-	-0-
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
						1 9				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862		
04	2340 N	2177	-0-	-163	-0-	471 1	1706 2	N	-0-	73
05	2387 N	1722	-0-	-665	-0-	446 1	1276 2	N	-0-	73
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				

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 19		RRCID -> 270140		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414		
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	80 1	290 2	N	-0-	1
05	434 N	350	-0-	-84	-0-	91 1	259 2	N	-0-	1
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
						1 9				
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	22 1	306 2	N	1	3
						1 9				
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	20 1	319 2	N	-0-	3

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 18		RRCID -> 270546		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924		
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
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	238 1	861 2	N	-0-	88
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	250 1	717 2	N	-0-	88
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76 1	909 2	N	52	140
						57 9				
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1182 2	N	5	145
						6 9				
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	106 1	1467 2	N	6	151
						7 9				
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	92 1	1493 2	N	2	153
						2 9				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714		
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	65 1	557 2	N	-0-	76
05	651 N	602	-0-	-49	-0-	61 1	541 2	N	-0-	76
06	630 N	527	-0-	-103	-0-	50 1	473 2	N	4	80
						4 9				
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	56 1	528 2	N	-0-	80
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	57 1	548 2	N	-0-	80
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	57 1	553 2	N	-0-	80

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550		
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	Y	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 2	Y	-0-	-0-
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-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477		
04	1020 N	969	-0-	-51	-0-	102 1	867 2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	872	-0-	-151	-0-	88 1	784 2	Y	-0-	-0-
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-

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793		
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	60 1	513 2	Y	-0-	12
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	57 1	507 2	Y	-0-	12
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

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477		
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	63 1	599 2	Y	-0-	-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	107 1	1115 2	Y	-0-	-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484		
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
04	3990 X	3831	-0-	-159	-0-	365 1	3466 2	Y	-0-	-0-
05	4123 X	4007	-0-	-116	-0-	350 1	3657 2	Y	-0-	-0-
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-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 2	Y	-0-	-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	20 1	172 2	Y	-0-	-0-
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-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674		
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650		
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	187 1	1778 2	Y	-0-	2
05	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	176 1	1838 2	Y	-0-	2
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

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729		
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	26 1	249 2	Y	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25 1	262 2	Y	-0-	-0-
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-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	143 1	1364 2	Y	5	17
						6 9				
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	137 1	1429 2	Y	5	22
						6 9				
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	128 1	1396 2	Y	5	27
						6 9				
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
						3 9				
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	141 1	1355 2	Y	-0-	30

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728			
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
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30 1	251 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	26 1	233 2	Y	-0-		-0-
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-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	31 1	296 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	31 1	322 2	Y	-0-		-0-
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-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16 1	155 2	Y	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	162 2	Y	-0-		-0-
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-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	164 1	653 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	100 1	601 2	Y	-0-		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117	
M	O	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	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	207 2	N	48	36 1	33
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	53 9	213 2	N	28	36 1	25
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	20 1	201 2	N	-0-	8 1	17
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	31 9	207 2	N	23	17 1	23
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	18 1	202 2	N	26	25 1	24
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	191 2	N	14	18 1	20
						29 9					
						15 9					
HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
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-
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082			
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	115 1	1090 2	Y	-0-		36
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	84 1	878 2	Y	-0-		36
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
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659	
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	170 1	1616 2	Y	-0-		1
05	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	154 1	1610 2	Y	-0-		1
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
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345			
04	960 N	860	-0-	-100	-0-	81 1	775 2	Y	4	3 1	17
05	992 N	824	-0-	-168	-0-	4 9	737 2	Y	15		32
06	870 N	707	-0-	-163	-0-	70 1	647 2	Y	-0-		32
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	17 9	763 2	Y	6	24 1	14
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	60 1	711 2	Y	2	7 1	9
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	73 1	664 2	Y	4		13
						2 9					
						69 1					
						4 9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176						
M	O	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
04	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		Y	-0-				20
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		3	2	47	9	Y	43			63
06	60 N	51	-0-	-9	-0-		3	2	48	9	Y	44	85	1	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							

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138						
04	150 N	139	-0-	-11	-0-		13	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-		21	1	221	2	Y	-0-			-0-
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-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030						
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-		32	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-		28	1	246	2	Y	-0-			-0-
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-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238						
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		14	1	130	2	Y	-0-			3
05	155 N	141	-0-	-14	-0-		12	1	129	2	Y	-0-			3
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

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004						
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	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-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144						
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-		1	1	7	2	Y	-0-			-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7437 - 8198		
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
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	790	2	Y	-0-			6
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	Y	-0-			6
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

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7521 - 7560				
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	161	1	1529	2	Y	1	1	1	5
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	175	1	1822	2	Y	3			8
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

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7714 - 8291				
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	1			9
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	3			12
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	2			14
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

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7337 - 8016		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7410 - 8156		
04	1020 N	910	-0-	-110	-0-	87	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	871	-0-	-183	-0-	76	1	795	2	Y	-0-			-0-
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-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7949 - 8078				
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	39	1	332	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	39	1	341	2	Y	-0-			-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

ROSCHER-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325				
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	Y	-0-	11
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	2	Y	-0-	11
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

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688				
04	900 N	882	-0-	-18	-0-	84	1	798	2	Y	-0-	14
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	95	1	990	2	Y	2	16
						2	9					
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	2	Y	1	17
						1	9					
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

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502			
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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		28
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	28
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

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669			
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	57 1	170 2	Y	-0-	-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50 1	170 2	Y	-0-	-0-
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-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480			
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N	-0-	27
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 2	N	-0-	27
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-	27
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	N	-0-	27
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	N	-0-	27

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	121 1	361 2	Y	-0-	-0-
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	111 1	377 2	Y	-0-	-0-
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-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099		
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	72 1	685 2	Y	-0-	26
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	96 1	1000 2	Y	1	27
						1 9				
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	171 1	1856 2	Y	1	28
						1 9				
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	166 1	1706 2	Y	-0-	28
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	174 1	1701 2	Y	-0-	28
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	171 1	1642 2	Y	-0-	28

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
04	360 N	63	-0-	-297	-0-	6 1	57 2	Y	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	4 1	37 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
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-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730		
M	O	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405		
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	82 1	783 2	Y	5	43
						6 9				
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	82 1	851 2	Y	-0-	43
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	85 1	921 2	Y	2	45
						2 9				
07	775 N	532	-0-	-243	-0-	47 1	485 2	Y	-0-	45
08	775 N	110	-0-	-665	-0-	10 1	100 2	Y	-0-	45
09	750 N	29	-0-	-721	-0-	3 1	26 2	Y	-0-	45

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379		
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	271 1	2314 2	Y	-0-	75
05	2573 N	2384	-0-	-189	-0-	241 1	2143 2	Y	-0-	75
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	244 1	2317 2	Y	-0-	75
07	2666 N	2380	-0-	-286	-0-	228 1	2152 2	Y	-0-	75
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	230 1	2199 2	Y	-0-	75
09	2550 N	2106	-0-	-444	-0-	197 1	1906 2	Y	3	78
						3 9				

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650		
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	75 1	712 2	Y	-0-	7
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	168 1	1758 2	Y	2	9
						2 9				
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	171 1	1858 2	Y	3	12
						3 9				
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	166 1	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

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280		
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46 1	435 2	Y	-0-	4
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47 1	491 2	Y	-0-	4
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

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	49 2	Y	1		9
						1 9					
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	47 2	Y	3		12
						3 9					
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	93 2	Y	2		14
						2 9					
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-		14
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		14
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	Y	-0-		14
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	1050 N	989	-0-	-61	-0-	104 1	885 2	Y	-0-		19
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	101 1	898 2	Y	31		50
						34 9					
06	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	93 1	888 2	Y	32	64 1	18
						35 9					
07	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	95 1	898 2	Y	7		25
						8 9					
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	95 1	911 2	Y	10		35
						11 9					
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	91 1	882 2	Y	12		47
						13 9					
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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									
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509		
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
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	214	1	1829	2	Y	90
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	214	1	1903	2	Y	140
						55	9				
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	195	1	1857	2	Y	140
07	2077 N	1996	-0-	-81	-0-	191	1	1799	2	Y	145
						6	9				
08	2077 N	1941	-0-	-136	-0-	183	1	1750	2	Y	152
						8	9				
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	237	1	2289	2	Y	167
						17	9				

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	59	1	501	2	Y	4
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	53	1	468	2	Y	24
						22	9				
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	Y	8
						22	9				
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	52	1	487	2	Y	14
						7	9				
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	535	2	Y	22
						9	9				
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	52	1	500	2	Y	24
						2	9				

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
04	1530 N	1180	-0-	-350	-0-	107	1	1020	2	N	17
						53	9				
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	175	1	1825	2	N	10
						32	9				
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	152	1	1652	2	N	-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	131	1	1354	2	N	6
						25	9				
08	2046 N	1577	-0-	-469	-0-	144	1	1404	2	N	7
						29	9				
09	1800 N	998	-0-	-802	-0-	92	1	891	2	N	4
						15	9				

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	Y	-0-
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-

CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	14
						53	9				
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	15	1	162	2	N	7
						31	9				
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				

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-			-0-

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

04	180 N	179	-0-	-1	-0-	12	1	112	2	N	50	36	1	88
						55	9							
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	53	35	1	106
						58	9							
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	124	104	1	126
						136	9							
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	27	42	1	111
						30	9							
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	28	31	1	108
						31	9							
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	17	103	1	22
						19	9							

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	94	1	898	2	Y	-0-			8
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	913	2	Y	12			20
						13	9							
06	930 N	929	-0-	-1	-0-	78	1	848	2	Y	3			23
						3	9							
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	88	1	913	2	Y	4			27
						4	9							
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	93	1	904	2	Y	-0-			27
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	89	1	861	2	Y	-0-			27

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	165	1	1407	2	Y	-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1451	2	Y	-0-			-0-
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-

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

04	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	104	1	987	2	N	53	38	1	27
						58	9							
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	97	1	1011	2	N	35	36	1	26
						39	9							
06	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	87	1	945	2	N	2	6	1	22
						2	9							
07	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	94	1	966	2	N	26	19	1	29
						29	9							
08	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	96	1	937	2	N	27	25	1	31
						30	9							
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	93	1	892	2	N	19	18	1	32
						21	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8732		PERF. 7993 - 8583		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	183	1	1744	2	N	2	64
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	173	1	1809	2	N	6	70
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

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7425 - 8338		
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	183	1	1735	2	N	13 3 1	28
05	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	153	1	1597	2	N	7	35
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

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 7682 - 8106		
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-	-0-
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-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7874 - 8198		
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	342 180 1	282
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	376	9	154	2	Y	36 172 1	146
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40	9	742	2	Y	6	152
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	69 107 1	114
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	61	175
09	690 N	509	-0-	-181	-0-	26	1	409	2	Y	77	252

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8068 - 8814		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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											
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674				
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
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-		34
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	N	-0-		34
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

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394				
04	930 N	285	-0-	-645	-0-	12	1	273	2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	216	-0-	-931	-0-	7	1	209	2	Y	-0-		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206				
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	42	1	946	2	N	9		181
						10	9						
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	31	1	907	2	N	24		205
						26	9						
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	907	2	N	3		208
						3	9						
07	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	64	1	935	2	N	9		217
						10	9						
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	N	6		223
						7	9						
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	30	1	816	2	N	14		237
						15	9						

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	20		20

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241				
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-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690				
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 10	RRCID -> 151412	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8048	- 8068		
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
04	3000 X	40	-0-	-2960	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
05	1240 X	13	-0-	-1227	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD				WELL #: 2	RRCID -> 172532	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7980	- 8202		
04	4357 X	649	-0-	-3708	-0-	649 2		Y	-0-		6
05	2914 X	746	-0-	-2168	-0-	746 2		Y	-0-		6
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

THREE-C OIL AND GAS				857600					TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8321	- 9072	
VAQUILLAS 1629				WELL #: 1	RRCID -> 117131	COMPL. DATE	N/A					
04	DLQ G-10	17	-0-	17	17	16 2	1 9	Y	1			2
05	DLQ G-10	349	-0-	349	366	349 2		Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

VAQUILLAS 1629				WELL #: 2	RRCID -> 119593	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 9263	PERF. 8351	- 8366	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	DLQ G-10	400	-0-	400	400	399 2	1 9	Y	1				2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2

VAQUILLAS 67				WELL #: 1	RRCID -> 121711	COMPL. DATE 06/02/1993			TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7518	- 8755		
04	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24 2		Y	-0-				1
05	DLQ G-10	15	-0-	15	39	14 2	1 9	Y	1				2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2

VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 5	RRCID -> 174095	COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8075	- 8085		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600									
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		6	RRCID ->	177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9034 - 9038	
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
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	2	14	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14		14		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14		14		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14		14		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #:		3	RRCID ->	226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8082 - 8154
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	2	24	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	12	-0-	12	36	2	12	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	46	1	10	1	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-

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	
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	26	1	78	2	Y	1	24
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	56	1	191	2	Y	-0-	24
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	192	2	Y	-0-	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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996 - 8012	
04	2400	X	2233	-0-	-167	-0-	562	1	1671	2	Y	-0-	61
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	652	1	2242	2	Y	-0-	61
06	2400	X	2280	-0-	-120	-0-	273	1	2007	2	Y	-0-	61
07	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	749	1	1359	2	Y	11	72
08	2480	N	1745	-0-	-735	-0-	991	1	754	2	Y	-0-	72
09	2280	N	1798	-0-	-482	-0-	546	1	1251	2	Y	1	73

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		112	RRCID ->	145288	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7909 - 8075	
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	28	2	N	5	4
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	29	2	N	5	4
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3	2
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-	1
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5012 - 5016			
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		
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-	4	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	N	-0-	4	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-	4	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-	4	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-	4	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	2	1 1	5
						2	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

MARTINEZ-URIBE		07800 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100804								
		WELL #:	3	RRCID ->	225687	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6204 - 6240
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

ZACHRY		07800 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100804								
		WELL #:	4	RRCID ->	230671	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6414 - 6430
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

LOZANO		07800 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100804								
		WELL #:	1	RRCID ->	246006	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 5907 - 5936
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
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	
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
04	990 N	894	-0-	-96	-0-	90 1	804 2	Y	-0-	2
05	1023 N	934	-0-	-89	-0-	91 1	843 2	Y	-0-	2
06	930 N	769	-0-	-161	-0-	80 1	689 2	Y	-0-	2
07	930 N	824	-0-	-106	-0-	82 1	742 2	Y	-0-	2
08	930 N	744	-0-	-186	-0-	77 1	667 2	Y	-0-	2
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	86 1	801 2	Y	-0-	2

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 172925	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6353	- 8677	
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	33 1	296 2	N	-0-	20
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33 1	309 2	N	-0-	20
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	31 1	268 2	N	-0-	20
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	29 1	256 2	N	-0-	20
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	30 1	260 2	N	-0-	20
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33 1	311 2	N	-0-	20

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 173794	COMPL. DATE 06/19/1999	TOTAL DEPTH 8824	PERF. 6240	- 6250	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 176484	COMPL. DATE 04/22/2000	TOTAL DEPTH 9155	PERF. 6815	- 6820	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

RAMON		WELL #:		4	RRCID -> 219546	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 6723	- 8098	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PEREZ A		WELL #:		2	RRCID -> 222798	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 9735	PERF. 6400	- 8004	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)										//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TREVINO										WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158	
04	7560 X	6691	-0-	-869	-0-	6691	2			N	-0-					-0-	
05	7657 X	6990	-0-	-667	-0-	6990	2			N	-0-					-0-	
06	7260 X	6700	-0-	-560	-0-	6700	2			N	-0-					-0-	
07	7254 X	6602	-0-	-652	-0-	6602	2			N	-0-					-0-	
08	7068 X	6645	-0-	-423	-0-	6645	2			N	-0-					-0-	
09	6750 X	6299	-0-	-451	-0-	6299	2			N	-0-					-0-	

RAMON A										WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	280	2	N	-0-					-0-	
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	465	2	N	-0-					-0-	
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	2	N	-0-					-0-	
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	687	2	N	-0-					-0-	
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	119	1	696	2	N	-0-					-0-	
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	N	-0-					-0-	

TREVINO										WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247748	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 7594				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIG MAC (8260)		//CONT.//		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	
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	373	1	2549	2	N	-0-	2
05	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	406	1	2619	2	N	2	4
06	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	453	1	2537	2	N	2	6
07	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	424	1	2412	2	N	-0-	6
08	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	402	1	2343	2	N	2	8
*09	3000	X	2426	-0-	-574	-0-	235	1	2191	2	N	-0-	-0-

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	204733	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8306 - 8421	
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	98	1	881	2	N	-0-	-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	99	1	927	2	N	-0-	-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	112	1	961	2	N	-0-	-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	103	1	923	2	N	-0-	-0-
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	94	1	814	2	N	-0-	-0-
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	90	1	842	2	N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	144473	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8091 - 9142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	164170	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8274 - 8316	
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	206	1	3567	2	N	-0-	-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	233	1	3839	2	N	-0-	-0-
06	3420	X	2945	-0-	-475	-0-	181	1	2764	2	N	-0-	-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	234	1	3838	2	N	-0-	-0-
08	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	234	1	3638	2	N	-0-	-0-
09	3930	X	1780	-0-	-2150	-0-	101	1	1679	2	N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9606 - 9691	
M	O	GAS 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
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2	N	-0-			-0-
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 9605 - 9670	
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	N	-0-			-0-
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-			-0-
06	2250 N	1551	-0-	-699	-0-	1551 2	N	-0-			-0-
07	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1866 2	N	-0-			-0-
08	1767 N	675	-0-	-1092	-0-	675 2	N	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 188192		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9450 - 9512	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 H		WELL #: 1		RRCID -> 192172		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9500 - 11822	
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2	N	-0-			-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2	N	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

PALAFOX GALAN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 192605		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9510 - 11770	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FULLER 2292 "H"		WELL #: 2A		RRCID -> 196080		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9505 - 11650	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H-		WELL #: 2		RRCID -> 197558		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9401 - 12701	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-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, W. V. ET AL 2292 "A"										WELL #: 4		RRCID -> 198435		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088	
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		
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-				-0-		
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-				-0-		
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		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT				-0-		

BOOTH, UNOCAL H										WELL #: 4B		RRCID -> 198436		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-				-0-		
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-		
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-		

JOHNSON 2292 "L"										WELL #: 1T		RRCID -> 198437		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

FULLER 2292 "H"										WELL #: 3		RRCID -> 200059		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

BOOTH UNOCAL H										WELL #: 1U		RRCID -> 200322		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09		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	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-		
05		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-				-0-		
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-		

BARREDA-GONZALEZ "H"										WELL #: 1		RRCID -> 201119		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-				-0-		
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-		
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	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				-0-		

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856												
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	
04		390 N	137	-0-	-253	-0-		137	2		N	-0-
05		868 N	629	-0-	-239	-0-		629	2		N	-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2		N	-0-
08		620 N	257	-0-	-363	-0-		257	2		N	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700												
04		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-		4717	2		N	-0-
05		5704 X	3625	-0-	-2079	-0-		3625	2		N	-0-
06		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-		5546	2		N	-0-
07		5704 X	4698	-0-	-1006	-0-		4698	2		N	-0-
08		5642 X	2004	-0-	-3638	-0-		2004	2		N	-0-
09		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	2		N	-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2		N	-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		N	-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956												
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2		N	-0-
05		93 N	17	-0-	-76	-0-		17	2		N	-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2		N	-0-
07		248 N	5	-0-	-243	-0-		5	2		N	-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

BOOTH, W.V. ET AL "H"												
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523												
04		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-		12	2		N	-0-
06		150 N	12	-0-	-138	-0-		12	2		N	-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-
09		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT

PALAFOX STATE A H												
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541												
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-		5	2		N	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

PALAFOX STATE A H												
WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074												
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		N	-0-
07		93 N	32	-0-	-61	-0-		32	2		N	-0-
08		62 N	7	-0-	-55	-0-		7	2		N	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516	
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	BALANCE
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-				-0-
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261	
04	3720 X	2261	-0-	-1459	-0-	2261	2	N	-0-				-0-
05	3844 X	513	-0-	-3331	-0-	513	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT				-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-				-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788	
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-				-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-				-0-
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	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT				-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H				WELL #:	8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000	
04	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	2	N	-0-				-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-				-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-				-0-
08	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2	N	-0-				-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT				-0-

BOOTH 2292 H				WELL #:	11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220	
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-				-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
07	651 N	13	-0-	-638	-0-	13	2	N	-0-				-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V.JR. 2292 H //CONT.// 499978												
WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		60 N	34	-0-	-26	-0-		34	2		N	-0-
05		217 N	68	-0-	-149	-0-		68	2		N	-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-		24	2		N	-0-
09		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070												
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928	2		N	-0-
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1779	2		N	-0-
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594	2		N	-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2		N	-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292	2		N	-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

SAUNDERS 38 "H"												
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685												
04		12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2		N	-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-
08		14 N	13	-0-	-1	-0-		13	2		N	-0-
09		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 106 H												
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 H UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
04		8130 X	7819	-0-	-311	-0-		7819	2		N	-0-
05		8401 X	6656	-0-	-1745	-0-		6656	2		N	-0-
06		8040 X	7069	-0-	-971	-0-		7069	2		N	-0-
07		8153 X	6074	-0-	-2079	-0-		6074	2		N	-0-
08		8153 X	4757	-0-	-3396	-0-		4757	2		N	-0-
09		7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467 - 12195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			N	-0-			3
05	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-			3
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	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			3

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9345 - 11645		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574	PERF.	9220 - 12418		
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

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		
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	430	1	188	9	N	171	171	1	53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			78
*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	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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
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

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/09/2010														

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXKRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

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

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
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1502	2	26	9	N	24					167
05	1085 N	877	-0-	-208	-0-	856	2	21	9	N	19	156	1			30
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

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-					100
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
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

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-			84	1	Y	-0-					-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-			207	1	Y	-0-					-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-			138	1	Y	-0-					-0-
09	600 N	372	-0-	-228	-0-			59	1	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BRISCOE "D"		WELL #:	2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7832	-	9005		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRISCOE "D"		WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741	-	8930		
04		1890 X	25	-0-	-1865	-0-			7 1	18 2	Y	-0-			24
05		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-			2041 2		Y	-0-			24
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
BRISCOE D		WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760	-	8952		
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-			91 1	235 2	Y	1			40
									1 9						
05		2170 N	1826	-0-	-344	-0-			1826 2		Y	-0-			40
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-			4
09		2100 N	1400	-0-	-700	-0-			222 1	1178 2	Y	-0-			40
BRISCOE D		WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		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		
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-			57 1	147 2	Y	-0-			24
05		1767 N	1279	-0-	-488	-0-			1279 2		Y	-0-			24
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
BRISCOE D		WELL #:	7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794	-	5990		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BRISCOE "D"		WELL #: 8		RRCID -> 150164		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	64	1	165	2	Y	1					50
						1	9									
05	1457 N	583	-0-	-874	-0-	583	2			Y	-0-					50
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

BRISCOE "D"		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100								
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182								
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	104	1	268	2	Y	-0-					4
05	1178 N	34	-0-	-1144	-0-	34	2			Y	-0-					4
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

BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036								
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	1					12
						1	9									
05	1116 N	638	-0-	-478	-0-	638	2			Y	-0-					12
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

BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956								
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
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-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
		WELL #:	16	RRCID ->	158138	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8113 -	8964		
M	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
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	116	1	299	2	Y	2			76
05	930 N	271	-0-	-659	-0-	271	2			Y	-0-			76
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

BRISCOE "D"		WELL #:	17	RRCID ->	158231	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8954 -	8984		
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	70	1	179	2	Y	1			89
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-			89
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

BRISCOE 'D'		WELL #:	20	RRCID ->	288439	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	8826 -	9010		
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	323	1	830	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1223	-0-	-327	-0-	1223	2			Y	-0-			-0-
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-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) TARE RESOURCES, LLC BRISCOE "E"		08522 475 836026	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #:	2A	RRCID ->	163314	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5349 -	5354		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2023 - WELL PLUGGED 5/8/2023														

BLANCAS CREEK (LOBO 6) COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. -A-		08742 300 169313	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	129374	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8926 -	8946		
04	1080 N	1477	-0-	397 B	-11758	99	1	1375	3	N	3			93
05	1116 N	1375	-0-	259 B	-11499	45	1	1330	3	N	-0-			93
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
09	1080 N	1322	-0-	242 B	-10681	46	1	1276	3	N	-0-			101

MARTINEZ, D. S.		WELL #:	7	RRCID ->	186229	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7228 -	7670		
04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	35	1	474	3	N	-0-			2
05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	26	1	472	3	N	-0-			2
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

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

BRUNI RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166								
04	1664	N	1664	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	75	1	1531	2	Y	-0-				-0-
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								

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392								
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-				-0-
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	47	1	953	2	Y	-0-				-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-				-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	21	1	423	2	Y	-0-				-0-
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-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162								
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	2	Y	-0-				-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-				-0-
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-

BLANCAS CREEK (10850)			//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
MCASKILL TR5			WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BMT MARTIN B			WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BRUNI RANCH			WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375				
04	240 X	237	-0-	-3	-0-	11	1	225	2	Y	1			10
						1	9							
05	248 X	166	-0-	-82	-0-	8	1	157	2	Y	1	9	1	2
						1	9							
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	10	1	212	2	Y	1			3
						1	9							
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			3
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1			4
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			4

BRUNI RANCH			WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BRUNI RANCH			WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358				
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464												
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-	-0-
05	372 N	212	-0-	-160	-0-	10	1	202	2	N	-0-	-0-
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-
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												
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-	59
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	59
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	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												
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	67
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	67
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	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												
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732	1	4	9	N	4	411
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	742	1	11	9	N	10	421
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	1	3	9	N	3	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
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

STATE LEASE 81980		WELL #: 1		RRCID -> 119168		COMPL. DATE 03/16/1985		TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 203205		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
M	O	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-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	
04	1110 N	543	-0-	-567	-0-	63 1 15 9	Y	14 20 1	15
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-	15
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-		Y	-0-	15
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7 1 11 9	Y	10 10 1	15
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 115364		COMPL. DATE 02/07/1985		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 39		RRCID -> 208685		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 38		RRCID -> 208686		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182	
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	147 1	Y	-0-	17
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	152 1	Y	-0-	17
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	150 1	Y	-0-	17
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	159 1	Y	-0-	17
08	651 N	363	-0-	-288	-0-	99 1	Y	-0-	17
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	124 1	Y	-0-	17
BLOOMBERG		WELL #: 11		RRCID -> 263015		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742	
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	222 1	Y	-0-	38
05	899 N	714	-0-	-185	-0-	170 1	Y	-0-	38
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	207 1	Y	-0-	38
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	263 1	Y	-0-	38
08	713 N	437	-0-	-276	-0-	119 1	Y	-0-	38
09	840 N	437	-0-	-403	-0-	149 1	Y	-0-	38

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
BLOOMBERG, SAMUEL D.												
//CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
//CONT.// 879035												
WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521												
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
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	169			369
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			369
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			369
07		33 N	33	-0-	-0-		7 1	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
BLOOMBERG, WEST (4200)												
SCORPION OPERATING, INC.												
STEEN, BETTY												
09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
758492												
WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-1-4)												
BEEHIVE OPERATING, LLC												
RAMIREZ, MARIA V.												
10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
061750												
WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120												
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
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-
MERIT ENERGY COMPANY												
ARRIAGA GU "F"												
561136												
WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321												
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-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.												
WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.// 10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178109		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	313 1	3553 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	440 1	3559 2	N	-0-		-0-
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-

RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178981		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670			
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-

USA		WELL #: 306		RRCID -> 189702		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-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-

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF. 9532 - 9550			
04	3180	X	2795	-0-	-385	-0-	227	1	2568	2	N	-0-			28
05	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	331	1	2674	2	N	-0-			28
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

USA 1			WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF. 9614 - 9780			
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	-0-			-0-
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-

USA 3			WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 8108 - 8120			
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	31	1	349	2	N	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9126 - 9536			
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-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679							
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF. 10062 - 10360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8230 - 8245
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-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8430 - 11565
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8580 - 8585
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-		-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-USA GAS UNIT D											
		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8535 - 8555
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
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-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539	PERF. 8400 - 10006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A		
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-	
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	N	-0-	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	-0-	
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-	
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	28	1	198	2	N	-0-	
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	25	1	162	2	N	-0-	

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 8678 - 10594		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	N	-0-	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-	
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	N	-0-	
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	69	1	439	2	N	-0-	

USA		WELL #:		108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 10366		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	1920 X	1138	-0-	-782	-0-	92	1	1046	2	N	-0-	
05	1767 X	1393	-0-	-374	-0-	153	1	1240	2	N	-0-	
06	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	519	1	4404	2	N	-0-	
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	434	1	5052	2	N	-0-	
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	137	1	3770	2	N	-0-	
09	4920 X	4093	-0-	-827	-0-	120	1	3973	2	N	-0-	

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF. 8777 - 10492		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537	-	9036				
M	O	ALLOW	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
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-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968	-	11984				
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059	-	9888				
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157	-	11660				
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143	-	9187				
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700	-	9788				
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492	-	8564				
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 11100					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8782 - 9399					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 11104					
04	3000	N	1197	-0-	-1803	222	97	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1253	N	1031	-0-	-222	-0-	113	1	918	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	102	1	863	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	75	1	872	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
09	960	N	869	-0-	-91	-0-	25	1	844	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9226 - 9968					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.10470 - 10770					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF. 8532 - 9284					
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	337	1	3815	2	N	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	477	1	3860	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	370	1	3141	2	N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	305	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	140	1	3845	2	N	-0-					-0-
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	122	1	4060	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	9674 - 10528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9002 - 10180		
04	3000 N	2828	-0-	-172	10238	229	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3051	-0-	-49	10189	336	1	2715	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2913	-0-	-87	10102	307	1	2606	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2679	-0-	-421	9681	212	1	2467	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3173	-0-	73	9754	112	1	3061	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2896	-0-	-104	9650	85	1	2811	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	11604 - 12646		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	3000 N	1500	-0-	-1500	2077	122	1	1378	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1563	-0-	-1537	540	172	1	1391	2	N	-0-			-0-
06	2053 N	1513	-0-	-540	-	160	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1546	-0-	-4	-	122	1	1424	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1512	-0-	-38	-	53	1	1459	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1477	-0-	-23	-	43	1	1434	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								
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226														
YZAGUIRRE, J		WELL #: 11U		RRCID -> 167131		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 275551		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
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-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053								
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
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-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 9439 - 10058	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 10342	
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF. 9534 - 11070	
04	810 N	715	-0-	-95	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
06	870 N	685	-0-	-185	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488 - 9868	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9573 - 10042	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9654 - 9840	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
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-	

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9818 - 11640	
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-	
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-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9637 - 10112
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	37 1	345 2	N	-0-	-0-	
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	381 2	N	-0-	-0-	
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-	

USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9014 - 9766	
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-	

GUERRA "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3094 - 3174	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9578 - 10058	
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	305	1	2849	2	N	-0-				-0-
05		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	230	1	3289	2	N	-0-				-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9820 - 10506				
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-				-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-				-0-
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-

USA			WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF. 9370 - 10082				
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-

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10135 - 10875				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-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-

SANDIA "C"			WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9900 - 10272				
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	N	-0-				-0-
05		651 N	571	-0-	-80	-0-	63	1	508	2	N	-0-				-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9572 - 9930				
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-

USA			WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF. N/A				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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				
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	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-

USA			WELL #:		306	RRCID -> 159481		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11612		PERF. 8336 - 10173				
04	3000	N	1788	-0-	-1212	3106		145	1	1643	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1808	-0-	-1292	1814		199	1	1609	2	N	-0-			-0-
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-

USA			WELL #:		305	RRCID -> 159557		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10489 - 11558				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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				
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	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				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT			-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160889		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10362 - 11443			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	870 N	743	-0-	-127	-0-		72	1	671	2	N	-0-			-0-
05	806 N	754	-0-	-52	-0-		49	1	705	2	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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 #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053 - 9888
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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	
USA		WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9824 - 10517
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	78 1	728 2	N	-0-	-0-	
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41 1	592 2	N	-0-	-0-	
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-	
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178100	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9919 - 10412
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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 #:		2013	RRCID ->	178118	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11971 PERF. 9032 - 9400	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182936	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720 PERF.10329 - 10410	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		101	RRCID ->	182952	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987 PERF. 9904 - 10430	
04	0 N		-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-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480 PERF. 9252 - 10064	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550 PERF.10115 - 10456	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050 PERF.11263 - 11589	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11080 - 11146	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-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															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10082 - 10108				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002										TOTAL DEPTH 13475	PERF.10446 - 11534				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	355	1	3321	2	N	-0-				-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	240	1	3434	2	N	-0-				-0-
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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004										TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9612 - 10198				
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2	N	-0-				-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	2	N	-0-				-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005										TOTAL DEPTH 11440	PERF. 9514 - 11250				
04	3000 N	1629	-0-	-1371	-0-	157	1	1472	2	N	-0-				-0-
05	2853 N	1641	-0-	-1212	-0-	107	1	1534	2	N	-0-				-0-
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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	210363	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 9564 - 12272	
M	O	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
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	55	1	514	2	N	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	N	-0-	-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10844 - 10860	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

USA		WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10258 - 10525	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

USA		WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9256 - 9604	
04	630 N	516	-0-	-114	-0-	42	1	474	2	N	-0-	-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	476	2	N	-0-	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	N	-0-	-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-	-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF. 9415 - 9799	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238426	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243495	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 9498	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

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-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245532	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13244	- 15696
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
04	930 N	639	-0-	-291	-0-	62	1	577	2	N	-0-	-0-
05	930 N	499	-0-	-431	-0-	33	1	466	2	N	-0-	-0-
06	750 N	453	-0-	-297	-0-	30	1	423	2	N	-0-	-0-
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	52	1	528	2	N	-0-	-0-
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	55	1	395	2	N	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245538	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10153	- 10180
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396				N	NO RPT		-0-
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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700	- 13800
04	480 N	266	-0-	-214	-0-	26	1	240	2	N	-0-	-0-
05	465 N	76	-0-	-389	-0-	5	1	71	2	N	-0-	-0-
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-

USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9314	- 10422
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	2	N	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-	-0-
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-

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF. 9832	- 9878
04	3000 N	2653	-0-	-347	3393	256	1	2397	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	2652	-0-	-448	2945	174	1	2478	2	N	-0-	-0-
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-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727	- 9744
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	32	1	298	2	N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-	-0-
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-

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 UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 3		RRCID -> 145122		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10443 - 11554	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 5		RRCID -> 146219		COMPL. DATE 07/16/1993				TOTAL DEPTH 12110		PERF.10406 - 11884	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 147606		COMPL. DATE 10/04/1993				TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8430 - 11565	
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 0 - 11341	
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994				TOTAL DEPTH 11800		PERF.10579 - 11284	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994				TOTAL DEPTH 12000		PERF.10853 - 11646	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995				TOTAL DEPTH 12425		PERF.10546 - 11764	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

04		60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-				-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	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

04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	3175	2	N	-0-				-0-
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3361	2	N	-0-				-0-
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3166	2	N	-0-				-0-
07		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	3197	2	N	-0-				-0-
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	3141	2	N	-0-				-0-
09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993										TOTAL DEPTH 11370	PERF.10225 - 11070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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					
04	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	98	1	1111	2	N	-0-				-0-
05	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	116	1	937	2	N	-0-				-0-
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-
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993										TOTAL DEPTH 11440	PERF.10307 - 11250					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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					
04	3000	N	1571	-0-	-1429	-0-	2644	1	1419	2	N	-0-				-0-
05	3100	N	1618	-0-	-1482	-0-	1162	1	1512	2	N	-0-				-0-
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-

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	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	3000 N	1696	-0-	-1304	3293	164	1	1532	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1816	-0-	-1284	2009	119	1	1697	2	N	-0-	-0-
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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10461 - 11402
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT		-0-
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-

USA		WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.	10995 - 11888
04	7440 X	6924	-0-	-516	-0-	561	1	6363	2	N	-0-	-0-
05	7905 X	7737	-0-	-168	-0-	851	1	6886	2	N	-0-	-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10082 - 10930
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	26	1	243	2	N	-0-	-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	2	N	-0-	-0-
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-

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	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
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-	

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9192 - 10822	
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-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 11307	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. 9697 - 11251	
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	58	1	656	2	N	-0-	
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	91	1	734	2	N	-0-	
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-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 11472	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-			-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	-0-			-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160888		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-			-0-
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-

GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID -> 161774		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270		PERF. N/A			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	16	1	177	2	N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-			-0-
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-

USA			WELL #:		301	RRCID -> 163795		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743		PERF. 9408 - 11184			
04	3000	N	1736	-0-	-1264	-0-	3631	141	1595	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1859	-0-	-1241	-0-	2390	204	1655	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1807	-0-	-1193	-0-	1197	191	1616	2	N	-0-			-0-
07	2994	N	1797	-0-	-1197	-0-		142	1655	2	N	-0-			-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		64	1744	2	N	-0-			-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		52	1745	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	900 N	686	-0-	-214	-0-	66	1	620	2	N	-0-			-0-
05	899 N	600	-0-	-299	-0-	39	1	561	2	N	-0-			-0-
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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	11904	-	13148
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	N	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	N	-0-			-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13040	-	13130
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-			-0-
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	29	1	234	2	N	-0-			-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	11033	-	11092
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
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-

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479														
04		870 N	301	-0-	-569	-0-	24	1	277	2	N	-0-		-0-
05		1891 N	143	-0-	-1748	-0-	16	1	127	2	N	-0-		-0-
06		480 N	79	-0-	-401	-0-	8	1	71	2	N	-0-		-0-
07		310 N	216	-0-	-94	-0-	17	1	199	2	N	-0-		-0-
08		155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-		-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	66	1	743	2	N	-0-				-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	702	2	N	-0-				-0-
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	74	1	627	2	N	-0-				-0-
07	837 N	700	-0-	-137	-0-	55	1	645	2	N	-0-				-0-
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	25	1	688	2	N	-0-				-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-				-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186580	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11122	-	11252	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	13260 X	11622	-0-	-1638	-0-	942	1	10680	2	N	-0-	1
05	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	1464	1	11844	2	N	-0-	1
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

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230249		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238425		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 238442		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088			
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	76	1	709	2	N	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	2	N	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-
09	240 N	140	-0-	-100	-0-	19	1	121	2	N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 241689		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 15		RRCID -> 243489		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530			
04	3480 X	3442	-0-	-38	-0-	279	1	3163	2	N	-0-
05	4526 X	3801	-0-	-725	-0-	418	1	3383	2	N	-0-
06	4380 X	3657	-0-	-723	-0-	386	1	3271	2	N	-0-
07	4526 X	3609	-0-	-917	-0-	286	1	3323	2	N	-0-
08	4402 X	3394	-0-	-1008	-0-	119	1	3275	2	N	-0-
09	3690 X	3259	-0-	-431	-0-	95	1	3164	2	N	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 244199		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372			
04	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	874	1	8171	2	N	-0-
05	9982 X	8781	-0-	-1201	-0-	575	1	8206	2	N	-0-
06	9690 X	8500	-0-	-1190	-0-	554	1	7946	2	N	-0-
07	10013 X	9097	-0-	-916	-0-	816	1	8281	2	N	-0-
08	10013 X	6622	-0-	-3391	-0-	808	1	5814	2	N	-0-
09	9060 X	7681	-0-	-1379	-0-	1043	1	6638	2	N	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628

04	630 X	132	-0-	-498	-0-	13	1	119	2	N	-0-					1
05	806 X	131	-0-	-675	-0-	9	1	122	2	N	-0-					1
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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
STATE PARK				WELL #:	1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282	- 12550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015	- 12149	
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.10681	- 10840	
04	8460 X	7038	-0-	-1422	-0-	680	1	6358	2	N	-0-			-0-
05	8711 X	7027	-0-	-1684	-0-	460	1	6567	2	N	-0-			-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188	- 12272	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	510 N	231	-0-	-279	-0-	22	1	209	2	N	-0-			-0-
05	465 N	258	-0-	-207	-0-	17	1	241	2	N	-0-			-0-
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-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150	- 12148	
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	268	1	2506	2	N	-0-			-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	261	1	3721	2	N	-0-			-0-
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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11898	- 12184	
04	570 N	128	-0-	-442	-0-	12	1	116	2	N	-0-			-0-
05	558 N	39	-0-	-519	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
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-

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 #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.11235 - 12430
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11686 - 12314
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023									

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102
04	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	695 1	6494 2	N	-0-		-0-
05	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	490 1	6993 2	N	-0-		-0-
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-

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12076 - 12116
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-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.11997 - 12294
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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 GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

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
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	291 1	2718 2	N	-0-		-0-
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	288 1	4109 2	N	-0-		-0-
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-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	308 1	2876 2	N	-0-		-0-
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	208 1	2975 2	N	-0-		-0-
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-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

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

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-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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 #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846
04	4890 X	3582	-0-	-1308	-0-	290 1	3292 2	N	-0-	-0-	
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	526 1	4256 2	N	-0-	-0-	
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-	

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10115 - 12310		
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
04		11010 X	9817	-0-	-1193	-0-	796 1	9021 2	N		-0-			1
05		11439 X	10944	-0-	-495	-0-	1204 1	9740 2	N		-0-			1
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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11530 - 11920		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11922 - 12128		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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		
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-		

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9710 - 11910		
04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	341 1	3865 2	N		-0-		-0-	
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	424 1	3431 2	N		-0-		-0-	
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-	

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10000 - 11535		
04		3570 X	3556	-0-	-14	-0-	288 1	3268 2	N		-0-		-0-	
05		3937 X	3255	-0-	-682	-0-	358 1	2897 2	N		-0-		-0-	
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-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11240 - 11812		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13536 - 13572		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	5190 X	2252	-0-	-2938	-0-	218	1	2034	2	N	-0-			1
05	3751 X	2244	-0-	-1507	-0-	147	1	2097	2	N	-0-			1
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
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11428 - 11562		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679											
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT				-0-
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-
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.10924 - 12612				
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-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12654 - 12704				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	80	1	745	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	3933	-0-	833	833	257	1	3676	2	N	-0-				-0-
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-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12924 - 13097
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	311 1	2903 2	N		-0-	-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	219 1	3122 2	N		-0-	-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	806	1	9129	2	N	-0-	1	
05	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1174	1	9497	2	N	-0-	1	
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	

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11384 - 12433		
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	13	1	143	2	N	-0-	-0-	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-	-0-	
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-	

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 12464		
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	15	1	168	2	N	-0-	-0-	
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	13	1	105	2	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

04	2150 N	1128	-0-	-1022	-0-	109 1	1019 2	N	-0-	-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	72 1	1026 2	N	-0-	-0-
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-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

04	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	366 1	4144 2	N	-0-	-0-
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	451 1	3652 2	N	-0-	-0-
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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	337 1	3150 2	N	-0-	1
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	261 1	3724 2	N	-0-	1
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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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 #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 13954	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11739	- 13787	
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

04		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	558 1	5212 2	N	-0-			-0-
05		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	388 1	5533 2	N	-0-			-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619	- 13574	
04		6930 X	6685	-0-	-245	-0-	646 1	6039 2	N	-0-			-0-
05		7161 X	6954	-0-	-207	-0-	455 1	6499 2	N	-0-			-0-
06		6930 X	6872	-0-	-58	-0-	448 1	6424 2	N	-0-			-0-
07		7130 X	6647	-0-	-483	-0-	596 1	6051 2	N	-0-			-0-
08		7130 X	6747	-0-	-383	-0-	823 1	5924 2	N	-0-			-0-
09		6870 X	6133	-0-	-737	-0-	833 1	5300 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.11502	- 14432	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11394	- 14855	
04		1080 N	854	-0-	-226	-0-	83 1	771 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	774	-0-	-311	-0-	51 1	723 2	N	-0-			-0-
06		840 N	768	-0-	-72	-0-	50 1	718 2	N	-0-			-0-
07		868 N	523	-0-	-345	-0-	47 1	476 2	N	-0-			-0-
08		775 N	403	-0-	-372	-0-	49 1	354 2	N	-0-			-0-
09		780 N	426	-0-	-354	-0-	58 1	368 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13493	- 13501	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11626	- 14036	
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	36 1	341 2	N	-0-			-0-
05		434 N	395	-0-	-39	-0-	26 1	369 2	N	-0-			-0-
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	25 1	360 2	N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	38 1	382 2	N	-0-			-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	68 1	488 2	N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	58 1	370 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10451	- 15000	
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	195 2	N	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	241 2	N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	280 2	N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	28 1	280 2	N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	35 1	251 2	N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	42 1	265 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 #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 - 13144
M	O	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	
04	750 N	683	-0-	-67	-0-	66 1	617 2	N	-0-	-0-	
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	48 1	686 2	N	-0-	-0-	
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	49 1	704 2	N	-0-	-0-	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	66 1	666 2	N	-0-	-0-	
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	93 1	669 2	N	-0-	-0-	
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	96 1	611 2	N	-0-	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166
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-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047 - 13706
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447 PERF.13059 - 13637		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050 PERF.14152 - 14176		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076													
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

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

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													

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785													

04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	4858	2	N	-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	4960	2	N	-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3169	2	N	-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	3404	2	N	-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	3872	2	N	-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	3780	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													

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432													

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030													

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-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 "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164375		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.13794 - 14855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170841		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678		PERF.12720 - 15167	
04	3000	N	1841	-0-	-1159	3050	178	1	1663	2	N	-0-	-0-
05	3100	N	1903	-0-	-1197	1853	125	1	1778	2	N	-0-	-0-
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 171210		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10844 - 14878	
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171510		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 15150		PERF.11157 - 14882	
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	238	1	2226	2	N	-0-	1
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	354	1	5059	2	N	-0-	1
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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID -> 172096		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13083 - 15040	
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172345		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15098		PERF.10100 - 14796	
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-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194	- 14785					
M	O	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
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	-0-		43	1	398	2	N	-0-					-0-
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	-0-		29	1	408	2	N	-0-					-0-
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	-0-		24	1	349	2	N	-0-					-0-
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	-0-		33	1	335	2	N	-0-					-0-
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	-0-		42	1	300	2	N	-0-					-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	-0-		48	1	304	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	12550	- 14502					
04	3000 N	1284	-0-	-1716	-0-	772		124	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	2122 N	1350	-0-	-772	-0-	-0-		88	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	-0-		84	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	-0-		118	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	-0-		163	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	-0-		169	1	1073	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						
04	4800 X	4399	-0-	-401	-0-	-0-		425	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4960 X	4893	-0-	-67	-0-	-0-		320	1	4573	2	N	-0-					-0-
06	4800 X	4534	-0-	-266	-0-	-0-		295	1	4239	2	N	-0-					-0-
07	4836 X	4492	-0-	-344	-0-	-0-		403	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	4567	-0-	-331	-0-	-0-		557	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	4740 X	4575	-0-	-165	-0-	-0-		621	1	3954	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					
04	2160 X	4	-0-	-2156	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1	-0-	-2231	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
06	2160 X	4	-0-	-2156	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
07	2232 X	3	-0-	-2229	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	15541	- 15696					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	14539 - 16042			
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
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-

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			
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	68	1	767	2	N	-0-				-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	95	1	769	2	N	-0-				-0-
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-

STATE PARK				WELL #:	9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 12384		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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			
04	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-				-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
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-

RAMIREZ, MARIA V.				WELL #:	5ST	RRCID ->	191415	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10418 - 10438		
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-				60
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-				60
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

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
PALMRYA		WELL #:		16C	RRCID ->	192428	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9647 - 11268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 3		N	-0-		-0-
05	589 N	525	-0-	-64	-0-		525 3		N	-0-		-0-
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-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		6	RRCID ->	193191	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10500 - 10530
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		Y	-0-		60
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		Y	-0-		60
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

ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6616 - 6764
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
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

ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	6966 - 6992
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6867 - 7195
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-		8
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-		8
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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278														
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
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-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394														
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
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-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220														
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
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-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528														
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107														
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-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502														
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-			-0-
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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																	
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056																	
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-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306																	
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628																	
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-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226																	
04		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					19
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					19
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

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154																	
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
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-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914																	
04		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
05		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
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	EOM BALANCE
04		3000 N	2292	-0-	-708	321	2292 3		N	-0-		-0-
05		2659 N	2338	-0-	-321	-0-	2338 3		N	-0-		-0-
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-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-
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-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
04		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 3		N	-0-		7
05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3		N	-0-		7
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

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
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-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226												
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-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
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-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608												
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-		14
05		899 N	784	-0-	-115	-0-	784 3		N	-0-		14
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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-		-0-
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-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902												
04	3000 N	2093	-0-	-907	2152	2093 3			N	-0-		-0-
05	3100 N	2070	-0-	-1030	1122	2070 3			N	-0-		-0-
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-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488												
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614												
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-		20
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		20
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

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162												
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-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152												
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-		-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-		-0-
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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	3				N	14
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3				N	14
06	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3				N	14
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3				N	14
08	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3				N	14
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1393	3				N	14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A												
04	3000 N	1992	-0-	-1008	2108	1992	3				N	-0-
05	3100 N	1945	-0-	-1155	953	1945	3				N	-0-
06	3000 N	2296	-0-	-704	249	2296	3				N	-0-
07	2624 N	2375	-0-	-249	-0-	2375	3				N	-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3				N	-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3				N	-0-

PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190												
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3				N	-0-
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3				N	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3				N	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3				N	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-

PALOMA OPERATING, LLC 100344												
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080												
04	2340 N	988	-0-	-1352	-0-	988	2				Y	-0-
05	2418 N	973	-0-	-1445	-0-	973	2				Y	-0-
06	2340 N	948	-0-	-1392	-0-	948	2				Y	-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2				Y	-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2				Y	-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2				Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		7	RRCID ->	164991	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10335	PERF. 8464 - 10140	
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
04		6840 X	3533	-0-	-3307	-0-	3533 2		Y	-0-		-0-
05		7068 X	3336	-0-	-3732	-0-	3336 2		Y	-0-		-0-
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-

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
RAMIREZ, J. EST		WELL #:		E 4	RRCID ->	166763	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7636 - 8013	
04	DLQ	G-10	518	-0-	518	518	518 2		Y	-0-		-0-
05		1031 N	513	-0-	-518	-0-	513 2		Y	-0-		-0-
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-

FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	167767	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6917 - 8650	
04		1731 N	1051	-0-	-680	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
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-

RAMIREZ, J. EST.		WELL #:		E 3	RRCID ->	169060	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7836 - 8344	
04		3000 N	234	-0-	-2766	4487	234 2		Y	-0-		118
05		3100 N	205	-0-	-2895	1592	205 2		Y	-0-		118
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

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	
04		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 3		N	-0-		-0-
05		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466 3		N	-0-		-0-
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-

SALINAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	161137	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	13996	PERF. 7972 - 13254	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (12,900)		//CONT.//		10043 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		2	RRCID ->	161240	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	13761	PERF. 11192 - 11262
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
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
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-

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
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-

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	22			346
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	27			373
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	Y	7 9			326
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	28 9			351

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
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	N	-0-	3 3		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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			
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

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

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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
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

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

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		//CONT.// 10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 13		RRCID -> 172907		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2460 X	2118	-0-	-342	-0-	281 1	1837 2	Y	-0-	12
05	2139 X	2006	-0-	-133	-0-	356 1	1650 2	Y	-0-	12
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-

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 15		RRCID -> 175988		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 14 T		RRCID -> 194604		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	342 1	2233 2	Y	-0-	23
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	455 1	2109 2	Y	-0-	23
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

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

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 105		RRCID -> 178794		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 C		RRCID -> 009488		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 211FH		RRCID -> 034208		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741								
04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	162	1	3534	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	176	1	3560	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	3690 X	3529	-0-	-161	-0-	158	1	3370	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	169	1	3618	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	3813 X	874	-0-	-2939	-0-	38	1	836	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	3690 X	3237	-0-	-453	-0-	126	1	3111	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698									
M	O	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		
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	5956	2	Y	3	3	1	-0-		
							2	4		3							
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	6679	2	Y	14	12	1	2		
							2	4		15							
06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	6747	2	Y	14	14	1	2		
							2	4		15							
07	6355 X	6342	-0-	-13	-0-	-0-	282	1	6048	3	Y	10	11	1	1		
							1	4		11							
08	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	7151	3	Y	9	8	1	2		
							1	4		10							
09	6150 X	6021	-0-	-129	-0-	-0-	233	1	5774	3	Y	12	10	1	4		
							1	4		13							
KING RANCH BORREGOS										WELL #: 73		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4107 - 4635	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
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-		
KING RANCH BORREGOS										WELL #: 332 F		RRCID -> 063461		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
KING RANCH BORREGOS										WELL #: 343 H		RRCID -> 064071		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040	
04	1230 N	715	-0-	-515	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-			-0-		
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	705	2	Y	-0-			-0-		
06	600 N	84	-0-	-516	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-		
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	620 N	14	-0-	-606	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-		
09	3000 N	10996	-0-	7996	7996	7996	427	1	10566	3	Y	-0-			-0-		
							3	4									
KING RANCH BORREGOS										WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
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-		

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000			
M	O	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	
04	7020 X	6009	-0-	-1011	-0-	263 1	5727 2	Y	16	22 1	1
						1 4	18 9				
05	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	354 1	7168 2	Y	-0-	1 1	-0-
						1 4					
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					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694			
04	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	1405 2	2 4	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1366 2	2 4	Y	-0-		-0-
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080			
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	88 1	1907 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	98 1	1979 2	Y	-0-		-0-
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	104 1	2201 2	Y	-0-		-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	106 1	2269 3	Y	-0-		-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	95 1	2074 3	Y	-0-		-0-
09	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	80 1	1973 3	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 557		RRCID -> 091152		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 7176 - 7184		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	3000 N	2029	-0-	-971	4026	2009	2	3	4	Y	15	172	1	200
05	3100 N	2852	-0-	-248	3778	2806	2	4	4	Y	38			238
06	3000 N	2937	-0-	-63	3715	2891	2	4	4	Y	38			276
07	3100 N	3075	-0-	-25	3690	3042	3	3	4	Y	27			303
08	3100 N	2940	-0-	-160	3530	2913	3	3	4	Y	22			325
09	3000 N	2911	-0-	-89	3441	2888	3	3	4	Y	18	100	1	243

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 6735			PERF. 5008 - 6650		
04	4530 X	4074	-0-	-456	-0-	4051	2	3	4	Y	18	20	1	1
05	4681 X	3367	-0-	-1314	-0-	3345	2	3	4	Y	17	16	1	2
06	DLQ G-10	3446	-0-	3446	3446	3424	2	3	4	Y	17	17	1	2
07	DLQ G-10	4457	-0-	4457	7903	4431	3	4	4	Y	20	20	1	2
08	DLQ G-10	3817	-0-	3817	11720	3801	3	3	4	Y	12	12	1	2
09	DLQ G-10	2907	-0-	2907	14627	2895	3	3	4	Y	8	8	1	2

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 6970			PERF. 6258 - 6781		
04	2727 N	1632	-0-	-1095	-0-	1630	2	2	4	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1339	-0-	-428	-0-	1338	2	1	4	Y	-0-			-0-
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5938 - 5998		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3309	-0-	3309	3480	3305	2	2	4	Y	2	2	1	-0-
07	14B2 EXT	5349	-0-	5349	8829	5344	3	3	4	Y	2	2	1	-0-
08	14185 X	5356	-0-	-8829	-0-	5353	3	3	4	Y	-0-			-0-
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5789	3	3	4	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988			TOTAL DEPTH 7353			PERF. 5880 - 5979		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL DEPTH 6935	PERF. 4679	- 5536		
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
04	3990 X	3624	-0-	-366	-0-	159 1	3464 2	Y	-0-	-0-
05	4123 X	3794	-0-	-329	-0-	179 1	3614 2	Y	-0-	-0-
06	3960 X	2604	-0-	-1356	-0-	117 1	2486 2	Y	-0-	-0-
07	4092 X	3882	-0-	-210	-0-	173 1	3708 3	Y	-0-	-0-
08	4092 X	3778	-0-	-314	-0-	165 1	3612 3	Y	-0-	-0-
09	3660 X	3323	-0-	-337	-0-	129 1	3194 3	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 4752	- 6318		
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	185 1	4019 2	Y	1	1 1
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	208 1	4206 2	Y	2	2 1
06	4320 X	3734	-0-	-586	-0-	168 1	3563 2	Y	2	2 1
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	205 1	4405 3	Y	2	2 1
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	201 1	4407 3	Y	1	1 1
09	4260 X	4145	-0-	-115	-0-	161 1	3980 3	Y	3	2 1

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887	COMPL. DATE 06/30/1999	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 4792	- 6222		
04	3000 N	2111	-0-	-889	3606	93 1	2015 2	Y	2	2 1
05	3100 N	2238	-0-	-862	2744	105 1	2132 2	Y	-0-	-0-
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 7369	PERF. 5741	- 5788		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	260	1	5646	2	Y	23	25	1		2
						2	4	25	9						
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	348	1	7045	2	Y	31	29	1		4
						2	4	34	9						
06	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	358	1	7612	2	Y	34	34	1		4
						2	4	37	9						
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	328	1	7029	3	Y	28	29	1		3
						2	4	31	9						
08	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	374	1	8179	3	Y	23	21	1		5
						3	4	25	9						
09	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	299	1	7418	3	Y	34	28	1		11
						2	4	37	9						
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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							
04	900 X	605	-0-	-295	-0-	26	1	576	2	Y	2	2	1		-0-
						1	4	2	9						
05	744 X	414	-0-	-330	-0-	19	1	387	2	Y	6	5	1		1
						1	4	7	9						
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	8	8	1		1
						1	4	9	9						
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	19	1	414	3	Y	6	6	1		1
						1	4	7	9						
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	4	4	1		1
						1	4	4	9						
09	540 N	435	-0-	-105	-0-	17	1	410	3	Y	7	6	1		2
						8	9								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID -> 276269		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID -> 277318		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORREGOS (VICKSBURG)												
EOG RESOURCES, INC.												
KING RANCH BORREGOS												
WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335												
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORREGOS (ZONE K-08)												
EOG RESOURCES, INC.												
KING RANCH BORREGOS												
WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-		-0-
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-

BORREGOS (ZONE K-11)												
EOG RESOURCES, INC.												
KING RANCH BORREGOS												
WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 10846 - 11038												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BORREGOS (ZONE V-15, E)												
EOG RESOURCES, INC.												
KING RANCH BORREGOS												
WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516												
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	4	Y	3
							42	9				
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1439	2	14	4	Y	11
							95	9				
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1640	2	17	4	Y	13
							111	9				
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1695	3	21	4	Y	10
							101	9				
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1714	3	16	4	Y	13
							70	9				
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1663	3	19	4	Y	27
							96	9				

BORREGOS (ZONE V-35)												
EOG RESOURCES, INC.												
KING RANCH BORREGOS												
WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
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-

BORREGOS (ZONE V-35)		//CONT.//		10730 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M802E	RRCID ->	258173	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8290 - 8294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833	RRCID ->	264340	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8982 - 9324	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
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-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	277800	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8880 - 8918	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-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-

BOYLE (H-)
HYDROCARBON OPERATING, INC.
ROOS BENNETT B

11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
421166
WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	332	2	162	9	N	147	183	1			234
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	341	2	190	9	N	173	182	1			225
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

BOYLE (3100)
VALENCE OPERATING COMPANY
GARCIA, M. M. "D"

11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
881167
WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-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-

BOYLE (4700)
TRAP ROCK OIL, LTD.
BLACK STONE MINERALS

11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
865425
WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, WEST (3400 SAND)
ORPHAN WELLS, LLC
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL

11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
627006
WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

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

BRAMAN (YEGUA)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GAFFORD

11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
681327
WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
FOSTER, DORIS ET AL

681459
WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//	11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//	681459					
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 116369	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 7207	- 7214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	5	RRCID -> 125039	COMPL. DATE 08/10/1987	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7550	- 7560
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	4	RRCID -> 126053	COMPL. DATE 11/25/1987	TOTAL DEPTH 8473	PERF. 7540	- 7545
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	6	RRCID -> 131345	COMPL. DATE 12/16/1987	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5785	- 6185
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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
04	3000 N	1605	-0-	-1395	2005	1580	2	25 9 N 23 71
05	3100 N	1663	-0-	-1437	568	1632	2	31 9 N 28 99
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

BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 118489		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		600 N	374	-0-	-226	-0-	9 1	344 3	N	19		110
							21 9					
05		558 N	37	-0-	-521	-0-	1 1	36 3	N	-0-		110
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
							29 9					
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	13 1	731 3	N	37		173
							41 9					
09		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		173

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				

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
EL RENO ENERGY, LLC		250571										
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546				

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
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

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034				

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
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

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814				

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
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

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 246237		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288				

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972															
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	EOM BALANCE			

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	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															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	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															
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	Y	4	4	1	2
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	Y	5	5	1	2
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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	55	RRCID ->	214093	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6632 - 6660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		221 N	221	-0-	-0-	55 1	165 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
05		85 N	85	-0-	-0-	17 1	67 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
06		90 N	28	-0-	-62	6 1	22 2	Y	-0-			1
07		217 N	13	-0-	-204	3 1	9 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
08		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			1
09		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	58	RRCID ->	216387	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7167 - 7174	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	60	RRCID ->	216406	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	6276 - 7506	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	59	RRCID ->	218400	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	5638 - 5668	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	62	RRCID ->	218828	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6286 - 6292	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	65	RRCID ->	220443	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

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

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

04		930 N	524	-0-	-406	-0-	127	1	383	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	174	1	692	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
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									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892																	

04		660 N	605	-0-	-55	-0-	151	1	453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	144	1	571	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	147	1	569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		620 N	608	-0-	-12	-0-	138	1	468	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	194	1	682	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560																	

04		2790 X	2677	-0-	-113	-0-	668	1	2009	2	Y	-0-					-0-
05		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	597	1	2372	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836															
M	O	GAS 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	

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

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

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															

04	270	N	266	-0-	-4	-0-	63	1	189	2	Y	13	12	1	5
							14	9							
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	54	1	214	2	Y	15	14	1	6
							17	9							
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	55	1	212	2	Y	9	13	1	2
							10	9							
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	216	2	Y	14	10	1	6
							15	9							
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	Y	12	15	1	3
							13	9							
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	17	17	1	3
							19	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630															

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

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																	
04		4590 X	4077	-0-	-513	-0-	1015	1	3053	2	Y	8	8	1			1
05		3999 X	3973	-0-	-26	-0-	796	1	3165	2	Y	11	10	1			2
06		3690 X	3675	-0-	-15	-0-	751	1	2917	2	Y	6	8	1			-0-
07		4216 X	2869	-0-	-1347	-0-	650	1	2209	2	Y	9	6	1			3
08		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	1108	1	3896	2	Y	8	10	1			1
09		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	879	1	4016	2	Y	11	11	1			1
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
ALVAREZ		WELL #: 2		RRCID -> 235067		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 6772 - 7422		
M	O	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 16		RRCID -> 236747		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 5182 - 5190		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 73		RRCID -> 236879		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 7268 - 7282		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ		WELL #: 3		RRCID -> 238488		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7242 - 7256		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E.		WELL #: 13		RRCID -> 239263		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 7446 - 7586		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334															
04	1290 N	1119	-0-	-171	-0-	278	1	835	2	Y	5	4	1		1
05	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	228	1	905	2	Y	5	5	1		1
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

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

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

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	225	1	686	2	Y	-0-					-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	151	1	601	2	Y	8	7	1			1
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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

04		3000 N	1550	-0-	-1450	3134	384	1	1154	2	Y	11	10	1			4
05		3100 N	1675	-0-	-1425	1709	334	1	1329	2	Y	11	10	1			5
06		3000 N	1614	-0-	-1386	323	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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

04		60 N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598																	

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

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

04	3000	N	2001	-0-	-999	2346	499	1	1502	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2093	-0-	-1007	1339	421	1	1672	2	Y	-0-					-0-
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-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257																	

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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-
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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											
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	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	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											
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-

BRAYTON (6600) //CONT.// 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
 HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

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

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

04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	224	1	1153	2	N	139		219
						153	9						
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	236	1	1133	2	N	150	180	189
						165	9						
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	240	1	1199	2	N	139	188	140
						153	9						
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	244	1	1281	2	N	140	173	107
						154	9						
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	242	1	1262	2	N	142	171	78
						156	9						
*09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	240	1	1221	2	N	137		215
						151	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

04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	224	1	362	2	N	137		205
						151	9						
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	236	1	399	2	N	148	179	174
						163	9						
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	240	1	307	2	N	138	178	134
						152	9						
07	775 N	711	-0-	-64	-0-	244	1	318	2	N	135	180	89
						149	9						
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	242	1	333	2	N	143	174	58
						157	9						
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	240	1	292	2	N	127		185
						140	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
VON BLUCHER															
WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504															
M	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

BLUCHER, VON															
WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

LA JOLLA															
WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521															
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3			Y	-0-				60
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				60
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

LA JOLLA															
WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

VON BLUCHER															
WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806															
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	Y	-0-				47
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				47
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

VON BLUCHER															
WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894															
04	270 N	111	-0-	-159	-0-	111	3			N	-0-				504
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				504
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

LA JOLLA															
WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500															
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-				19
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				19
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

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

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 120806		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT	-0-
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-

LA JOLLA		WELL #: 4 F		RRCID -> 145366		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		//CONT.//		11550 870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
PRIETO		WELL #:		1	RRCID -> 149002			COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0															
04	1710 X	417	-0-	-1293	-0-		31	1	386	3	Y	-0-			277
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-						Y	-0-			277
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

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				
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-

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-

BLUCHER, VON		WELL #:		7	RRCID -> 147259			COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950				
04	120 N	56	-0-	-64	-0-		56	3			Y	-0-			1833
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			1833
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

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

BRETTCANCE (LOBO 1)												
ALDINE OIL AND GAS, LP												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
100397												
WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2805 N	2805	-0-	-0-	201 1	2604 2			N	-0-	2
05		2955 N	2955	-0-	-0-	228 1	2716 2			N	10	4
						11 9						
06		3000 N	3037	-0-	37	194 1	2837 2			N	5	9
						6 9						
07		3007 N	2970	-0-	-37	197 1	2744 2			N	26	18
						29 9						
08		2945 N	2850	-0-	-95	226 1	2610 2			N	13	31
						14 9						
09		3004 X	3004	-0-	-0-	202 1	2789 2			N	12	43
						13 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032												
04	14B2	EXT	51	-0-	51	3 1	48 2			N	-0-	-0-
05		295 X	244	-0-	-51	19 1	225 2			N	-0-	-0-
06		185 X	185	-0-	-0-	12 1	173 2			N	-0-	-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	14 1	187 2			N	2	1
						2 9						
08		248 N	207	-0-	-41	16 1	190 2			N	1	2
						1 9						
09		180 N	166	-0-	-14	10 1	155 2			N	1	3
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178												
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-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-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.												
BARNES ESTATE												
480259												
WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	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-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)												
ALDINE OIL AND GAS, LP												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
100397												
WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959												
04		90 N	66	-0-	-24	5 1	61 2			N	-0-	-0-
05		62 N	56	-0-	-6	4 1	52 2			N	-0-	-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	8 1	111 2			N	-0-	-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	5 1	71 2			N	-0-	-0-
08		62 N	12	-0-	-50	1 1	11 2			N	-0-	-0-
09		120 N	3	-0-	-117	3 2				N	-0-	-0-

BRETTCANCE (LOBO 6) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH		11813 450 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #: 8		RRCID -> 119780		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7016 - 7225				
M	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
04	990 N	930	-0-	-60	-0-	67 1 1 9	862 2	N	1			3
05	1023 N	952	-0-	-71	-0-	73 1 10 9	869 2	N	9	8 1		4
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	68 1 6 9	906 2	N	5			9
07	961 N	726	-0-	-235	-0-	53 1 6 9	667 2	N	5	7 1		7
08	961 N	740	-0-	-221	-0-	58 1 3 9	679 2	N	3			10
09	990 N	718	-0-	-272	-0-	48 1 3 9	667 2	N	3			13
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 139686		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7912 - 7994		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
L.T.D. EXPLORATIONS INC. BARNES ESTATE		480259 WELL #: 1		RRCID -> 111545		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 7252 - 7288		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
BARNES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129437		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 7367		PERF. 7133 - 7206		
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	2 1	639 2	Y	-0-			-0-
05	713 N	568	-0-	-145	-0-	1 1	567 2	Y	-0-			-0-
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-

 BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	52 1	800 2	N	-0-			3
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46 1	624 2	N	-0-			3
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	1 1		6
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	47 1	779 2	N	7	8 1		5
						8 9						

 BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 PEREZ, H. F. 653300
 ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			05/08/2023	-	WELL PLUGGED	5/8/2023				

 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

04	360 N	118	-0-	-242	-0-	8 1	110 2	Y	-0-			14
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			14
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

 BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

04	540 N	477	-0-	-63	-0-	14 1	462 2	Y	1			1
						1 9						
05	682 N	456	-0-	-226	-0-	14 1	441 2	Y	1			2
						1 9						
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

 BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

04	240 N	70	-0-	-170	-0-	4 1	66 2	Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	Y	1			1
						1 9						
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

BRISCOE (LOBO)		//CONT.// 12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026												
OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04		390	N	180	-0-	-210	-0-	28	1	150	2	N	2	16
05		403	N	89	-0-	-314	-0-	16	1	73	2	N	-0-	16
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
OLMITOS RANCH 463		WELL #: 3		RRCID -> 226883		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A					
04		3000	N	1408	-0-	-1592	-0-	78	1	1326	2	N	4	25
05		3100	N	1090	-0-	-2010	-0-	93	1	991	2	N	5	30
06		3000	N	2076	-0-	-924	-0-	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-					N	1	36
09		2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	36
THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BRISCOE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 118775		COMPL. DATE 10/21/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
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					
04		727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1	29
05		775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			Y	-0-	29
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
HUGHES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 141297		COMPL. DATE 04/14/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
HUGHES RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142477		COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522					
04		543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1	11
05		503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-	11
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

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

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
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-

KHB		12629 639		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 190137		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 2502 - 2916		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

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		
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
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

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		
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
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
04		330 N	34	-0-	-296	5 1	29 2	N	-0-			-0-
05		341 N	177	-0-	-164	25 1	152 2	N	-0-			-0-
06		330 N	1	-0-	-329	1 2		N	-0-			-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	24 1	68 2	N	-0-			-0-
08		186 N	26	-0-	-160	5 1	21 2	N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	20 1	71 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9438 - 9734		
04		1050 N	896	-0-	-154	134 1	762 2	N	-0-			-0-
05		1577 N	1577	-0-	-0-	222 1	1355 2	N	-0-			-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0-	288 1	865 2	N	-0-			-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0-	276 1	775 2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1438	-0-	-143	295 1	1143 2	N	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	313 1	1113 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9215 - 9230		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:	3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9100 - 9460		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09		14B2 EXT	-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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9146 - 9210		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

O		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

BRUNI, NE. (9760)		//CONT.//		12633	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530	-	6223	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

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	

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

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	

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	

04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	2	N	-0-			-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1532	2	N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1264	2	N	-0-			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	2	N	-0-			-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	N	-0-			-0-
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		4 T	RRCID ->	118511	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9968	-	9974	

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				N	NO RPT				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878	-	9886	

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1023 -0-	-117	-0-	56	1	967	2	N	-0-		50
05	1081 N	1081 -0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	N	-0-		50
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

BRUNI RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382
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-

BRUNI RANCH			WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210
04	3240 X	3112 -0-	-128	-0-	170	1	2927	2	N	14		115
					15	9						
05	3317 X	3148 -0-	-169	-0-	183	1	2957	2	N	7		122
					8	9						
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

BRUNI RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	289416	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7212 - 7246
04	7380 X	7004 -0-	-376	-0-	383	1	6621	2	N	-0-		137
05	7626 X	6822 -0-	-804	-0-	397	1	6424	2	N	1		138
					1	9						
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						

BRUNI RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	289570	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	6912 - 6960
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	9324				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	9324				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	9324				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	9324				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	9324				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	9324				N	-0-		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	360 N	218	-0-	-142	-0-	12 1	206 2	N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1	329 2	N	-0-		-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342			
*01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3301 2	6 9	N	5		67
*02	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	52 1	2758 2	N	-0-		67
*03	3255 X	2887	-0-	-368	-0-	154 1	2733 2	N	-0-		67
*04	3210 X	2689	-0-	-521	-0-	147 1	2542 2	N	-0-		67
*05	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	150 1	2423 2	N	-0-		67
*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-	54 1	13
*09	2700 X	2371	-0-	-329	-0-	128 1	2243 2	N	-0-		13

BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867			
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170			
04	3420 X	3300	-0-	-120	-0-	181 1	3119 2	N	-0-		40
05	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	186 1	3016 2	N	-0-		40
06	3360 X	3062	-0-	-298	-0-	177 1	2879 2	N	5		45
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

HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 289840		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-		-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	241 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

M		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	N	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	-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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136														
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	489	1	752	2	N	-0-					82
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	404	2	N	-0-					82
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
08	620 N	35	-0-	-585	-0-	1	1	21	2	N	12					96
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	13	9			N	-0-	10	1			86

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
04	T. A.	-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-

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	587	1	903	2	Y	-0-					187
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	34	7			153
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

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			1
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

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.//		14452 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS				857600							
BRUNI, A. M. EST., -B-				WELL #: 2	RRCID -> 009640	COMPL. DATE 03/14/1959	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	
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403 2	1 9	Y	1		5
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		5
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

BRUNI, A. M. EST. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 009644	COMPL. DATE 12/02/1995	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5866 - 6032		
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329 2	1 9	Y	1		28
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-		28
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

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		
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 2	Y	-0-	9 1	4
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	8 1	136 2	Y	24	15 1	13
						26 9					
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	261 2	Y	33		46
						36 9					
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	7 1	122 2	Y	17	13 1	50
						19 9					
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	Y	24	33 1	41
						26 9					
09	240 N	50	-0-	-190	-0-	3 1	40 2	Y	6	13 1	34
						7 9					

THREE-C OIL AND GAS				857600		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BRUNI, A. M. ESTATE				WELL #: 3B	RRCID -> 266121	COMPL. DATE 12/24/2011	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6090 - 6124		
04	DLQ G-10	1353	-0-	1353	3851	1351 2	2 9	Y	2		70
05	DLQ G-10	1198	-0-	1198	5049	1198 2		Y	-0-		70
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		77
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
04	300 N	3	-0-	-297 B	-0-	3 2		N	-0-		82
05	279 N	7	-0-	-272 B	-0-	7 2		N	-0-		82
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

CERDA				WELL #: 1 C	RRCID -> 223780	COMPL. DATE 02/18/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6164 - 6304		
04	6180 X	4821	-0-	-1359 B	-0-	4808 2	13 9	N	12		50
05	6386 X	4752	-0-	-1634 B	-0-	4743 2	9 9	N	8		58
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

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EIA STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373	
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
04		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2		N	-0-			147
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			147
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

REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
04		6150 X	5702	-0-	-448 B	-0-	5666 2	36 9	N	33			190
05		6448 X	5828	-0-	-620 B	-0-	5793 2	35 9	N	32			222
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

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	
04		3120 X	2766	-0-	-354 B	-0-	2749 2	17 9	N	15			60
05		3224 X	2927	-0-	-297 B	-0-	2899 2	28 9	N	25			85
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

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725	
04		8730 X	7727	-0-	-1003 B	-0-	7708 2	19 9	N	17			117
05		9021 X	7801	-0-	-1220 B	-0-	7777 2	24 9	N	22			139
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

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
04		6450 X	5729	-0-	-721 B	-0-	5729 2		N	-0-			125
05		6665 X	5306	-0-	-1359 B	-0-	5306 2		N	-0-			125
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

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	
04		240 N	31	-0-	-209	-0-	30 2	1 9	N	1			43
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 2	2 9	N	2			45
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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)			//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748														
J. C. MANN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 191413			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750						
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

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-

JERICO LTD GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 196646			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JERICO LTD. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 212867			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290						
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	192	1	3154	3	Y	56	70	1			65
							62	9									
05		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	190	1	3228	3	Y	53	68	1			50
							58	9									
06		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	199	1	3266	3	Y	63	67	1			46
							69	9									
07		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	190	1	3302	3	Y	53	34	1			65
							58	9									
08		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	211	1	3561	3	Y	64	34	1			95
							70	9									
09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	207	1	3331	3	Y	60	101	1			54
							66	9									

JERICO LTD GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 217454			COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824						
04		15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	891	1	14577	3	Y	254	270	1			254
							279	9									
05		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	894	1	15145	3	Y	245	286	1			213
							270	9									
06		15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	855	1	14062	3	Y	260	279	1			194
							286	9									
07		16275 X	14810	-0-	-1465	-0-	795	1	13777	3	Y	216	140	1			270
							238	9									
08		16306 X	14695	-0-	-1611	-0-	807	1	13612	3	Y	251	136	1			385
							276	9									
09		15780 X	14371	-0-	-1409	-0-	827	1	13270	3	Y	249	413	1			221
							274	9									

GUERRA BROS.			WELL #: 1 R		RRCID -> 230797			COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//	14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	216748									
GUERRA BROTHERS		WELL #:	2	RRCID ->	246240	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16091 - 16101	
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
04		660 N	566	-0-	-94	-0-	7 1	559 3	N	-0-		63
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	10 1	789 3	N	-0-		63
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

SAXUM OIL & GAS, LLC			749687					CNTY: BROOKS				
GARZA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
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

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)			14611 206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ROYKO OIL COMPANY		WELL #:	732198	RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249	
PAINTER, F.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/21/2016												

TEXRON OPERATING, LLC			850872					CNTY: BROOKS				
CAGE RANCH II		WELL #:	7091	RRCID ->	160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8816 - 8847	
*04	240 X	147	-0-	-93	-0-	147 1			Y	-0-		148
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		148
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		148

CAGE RANCH II		WELL #:	7092	RRCID ->	166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9238 - 9388	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH		WELL #:	6492	RRCID ->	171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9142 - 9398	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		175

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7096	RRCID ->	175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	98970						124
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	98970						124
06		2900 N	-0-	-0-	-2900	96070						124
*07		3100 N	-0-	-0-	-3100	92970						124
*08		3100 N	-0-	-0-	-3100	89870						124
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	89870			NO RPT			124

CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122
*04	630 X	495	-0-	-135	-0-	495	1		Y	-0-		108
05	722 X	722	-0-	-0-	-0-	685	1	37 9	Y	34		142
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		57

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		169
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	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912				
M	O	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	31395		Y	-0-			46
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	31395		Y	-0-			46
*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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	22295		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				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	62360		Y	-0-			54
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	62360		Y	-0-			54
*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	NO RPT	-0-	-0-	62360		Y	NO RPT			54

CAGE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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				
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			80
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			80

CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917		N	NO RPT			-0-
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-

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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	440		Y	-0-			193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	440		Y	-0-			193
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	535				Y	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	535				Y	-0-				25
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 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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
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

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340							
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				215
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	318	1	17	9	Y	15				230
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	140	1		137
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				137

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							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
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	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							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	27787				Y	-0-				48
05	DLQ G-10	225	-0-	-0-	-0-	28012	216	1	9	9	Y	8			56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	28012				Y	-0-				56
07	DLQ G-10	348	-0-	-0-	-0-	28360	328	1	20	9	Y	18			74
08	DLQ G-10	54	-0-	-0-	-0-	28414	28	1	26	9	Y	24			98
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28414				Y	NO RPT				98

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	346588		Y	-0-		87	
05	DLQ	G-10	235	-0-	235	346823	224 1	11 9	Y	10	97	
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	NO RPT	-0-	-0-	347245		Y	NO RPT		127	

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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36	
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	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	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		5	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		5	
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	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		5	

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872											
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	* * 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	
04	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	285 1	1308 2	N	1		3
05	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	277 1	1234 2	N	9	8 1	4
06	1560 N	837	-0-	-723	-0-	55 1	776 2	N	5		9
07	1643 N	870	-0-	-773	-0-	63 1	807 2	N	-0-		9
08	1519 N	899	-0-	-620	-0-	71 1	821 2	N	6	2 1	13
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	61 1	834 2	N	10	11 1	12

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		177	RRCID ->	185247	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6232 - 6238
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-

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
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		-0-
05	2759 N	2546	-0-	-213	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
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-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	131596	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 11812 - 11966
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-

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	16980	8572	-0-	-8408	6693	8488	2	84	9	N	76	167	1	18
05	13026 R	6333	-0-	-6693	-0-	6247	2	86	9	N	78			96
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	171	1	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	163	1	33

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

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926			
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	52	1	88	3	Y	1	1	1	1
						9	4	1	9					
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	60	1	56	3	Y	-0-			1
						22	4							
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					

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442												
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	5
							1	4	6	9		4
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	4	1	5	3	Y	3
							4	4	3	9		4
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	61	3	Y	45
							13	4	50	9		23
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	23	3	Y	6
							3	4	7	9		26
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	Y	21
							2	4	23	9		9
09	180 N	51	-0-	-129	-0-	-0-	11	1	22	3	Y	15
							1	4	17	9		27

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828												
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	31	1	54	3	Y	-0-
							4	4				
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	-0-	31	1	39	3	Y	-0-
							12	4				
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	62	3	Y	-0-
							15	4				
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	57	3	Y	-0-
							12	4				
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	59	3	Y	-0-
							7	4				
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	46	1	77	3	Y	1
							3	4	1	9		

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019					Y	-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID -> 211347		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH	9745	PERF.	7738 - 9172
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04	3000 N	606	-0-	-2394	2259	204 1	346 3	Y	23	18	1	21
						31 4	25 9					
05	2548 N	289	-0-	-2259	-0-	105 1	141 3	Y	11	15	1	17
						31 4	12 9					
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	252 1	245 3	Y	34	33	1	18
						65 4	37 9					
07	620 N	141	-0-	-479	-0-	51 1	73 3	Y	3	19	1	2
						14 4	3 9					
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	35 1	47 3	Y	3	3	1	2
						5 4	3 9					
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	182 1	295 3	Y	10	4	1	8
						11 4	11 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		12	RRCID -> 223881		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8874 - 9288
04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	3 1	6 3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
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-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		14	RRCID -> 234516		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9509 - 9513
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	174 1	294 3	Y	-0-			-0-
						28 4						
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	78 1	117 3	Y	-0-			-0-
						29 4						
06	540 N	93	-0-	-447	-0-	28 1	53 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	265 1	353 3	Y	1			1
						101 4	1 9					
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	239 1	304 3	Y	1	1	1	1
						52 4	1 9					
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	156 1	243 3	Y	-0-	1	1	-0-
						10 4						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID -> 245399		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9775 - 9784
04	3120 X	1797	-0-	-1323	-0-	629 1	1064 3	Y	10	7	1	9
						93 4	11 9					
05	3224 X	1183	-0-	-2041	-0-	435 1	568 3	Y	4	6	1	7
						176 4	4 9					
06	2130 X	902	-0-	-1228	-0-	247 1	543 3	Y	5	7	1	5
						106 4	6 9					
07	2201 X	1678	-0-	-523	-0-	607 1	847 3	Y	9	9	1	5
						214 4	10 9					
08	1860 X	1364	-0-	-496	-0-	558 1	717 3	Y	10	9	1	6
						78 4	11 9					
09	1800 X	1334	-0-	-466	-0-	498 1	797 3	Y	7	8	1	5
						31 4	8 9					

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687			RRCID -> 257075		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10466 - 10470
BNP		WELL #:		1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	285
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
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			
04	127920 #	49003	-0-	-78917	-0-	905 1	46767 2	N	1210	1294 1	285
05	107012 #	42962	-0-	-64050	-0-	1331 9	40651 2	N	1056	1112 1	229
06	69360 #	35854	-0-	-33506	-0-	1149 1	34067 2	N	872	742 1	359
07	71672 #	32894	-0-	-38778	-0-	1162 9	31308 2	N	798	927 1	230
08	58869 #	29903	-0-	-28966	-0-	828 1	28161 2	N	709	734 1	205
09	48990 #	9095	-0-	-39895	-0-	959 9	8490 2	N	230	186 1	249
						708 1					
						878 9					
						962 1					
						780 9					
						352 1					
						253 9					

KING RANCH TULLIDOS		WELL #: 2110		RRCID -> 292916		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
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-

CANELO (I-08, S)			15289 914		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
DEWRE 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		6780 X	-0-	-0-	-6780 B	-0-				N	-0-			69
05		7006 X	-0-	-0-	-7006 B	-0-				N	-0-			69
06		4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-				N	-0-			69
07		1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	260	1	1566	2	N	6		75
							7	9						
08		5698 X	5698	-0-	-0- B	-0-	720	1	4956	2	N	20		95
							22	9						
09		5578 X	5578	-0-	-0- B	-0-	694	1	4859	2	N	23		118
							25	9						

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)			15300 010		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
BOG RESOURCES, INC.			253162											
KING RANCH CANELO			WELL #: 51		RRCID -> 201882			COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEX RAMEY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 217450			COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
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	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				
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			1
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

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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				
04	DLQ G-10	417	-0-	417	417	2			Y	-0-			130
05	649 N	232	-0-	-417	-0-	232	2		Y	-0-			130
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

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				
04	2790	4762	-0-	1972	4064	4762	2		N	-0-			-0-
05	11131	4975	-0-	-6156	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
06	14008	5321	-0-	-8687	-0-	5321	2		N	-0-			-0-
07	2883	5256	-0-	2373	2373	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-

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				
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
05	713 N	364	-0-	-349	-0-	364	2		N	-0-			-0-
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-

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				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ESCOBAR		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		261666											
		WELL #:		3	RRCID ->	181294	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

ESCOBAR				WELL #: 2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-		-0-
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-

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			
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		123
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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	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
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-
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
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		45
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		45
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

BLUNDELL, F. L.		WELL #:	8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 3774 - 3779
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

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
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-

POPE, W.E. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	3857 - 3860
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURANGO RESOURCES CORP.				235945				CNTY: JIM WELLS				
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22	RRCID ->	143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	4004 - 4009
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUN EXPLORATION, INC.				829289				CNTY: JIM WELLS				
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3978 - 3989
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-

 CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
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

 CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
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

 CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

 CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

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-

 SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			53
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			53
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

 CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653		
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
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
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

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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
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
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CASA VERDE (CLARK)		//CONT.//		16140 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		25	RRCID ->	124688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6472 - 6500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)				16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE		WELL #:		2	RRCID ->	098916	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6412 - 6541	
04	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		Y	-0-			8
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5710	2	32	9	Y	29		37
06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5446	2	1	9	Y	1	38 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	95 1	17

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		4	RRCID ->	103036	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6516 - 6661	
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		Y	-0-			39
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4393	2	29	9	Y	26		65
06	4440 X	4004	-0-	-436	-0-	4003	2	1	9	Y	1	66 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	47 1	8

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6578 - 6732	
04	5520 X	4038	-0-	-1482	-0-	4038	2		Y	-0-			2
05	5704 X	3683	-0-	-2021	-0-	3661	2	22	9	Y	20		22
06	5520 X	3492	-0-	-2028	-0-	3491	2	1	9	Y	1	23 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	46 1	8

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6564 - 6681	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	6476 - 6626	
04	3000 N	2041	-0-	-959	-0-	5234	2		Y	-0-			16
05	3100 N	2014	-0-	-1086	-0-	4148	2	17	9	Y	15		31
06	3000 N	1912	-0-	-1088	-0-	3060	2			Y	-0-	31 1	-0-
07	3100 N	2013	-0-	-1087	-0-	1973	2			Y	-0-		-0-
08	3100 N	1973	-0-	-1127	-0-	846	2			Y	-0-		-0-
09	2724 N	1878	-0-	-846	-0-	1878	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 #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 - 6770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 - 7547
04	2093 N	917	-0-	-1176	-0-	917	2		Y	-0-	14
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1041	2	11	9	Y	24
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-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 - 6772
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-	1
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-	1
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-	-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-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 - 6754
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-	-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		Y	-0-	-0-
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-

KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6062 - 6508
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 - 6596
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-	-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-	-0-
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-

KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6780
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7675 - 7732				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A				
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-
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280				
04	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			Y	-0-				-0-
05	1519 N	918	-0-	-601	-0-	918	2			Y	-0-				-0-
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-
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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		
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

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

CEDRO HILL (1400)				16627 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746										
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:		3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)				16633 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		2	RRCID ->	181029	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	1459 - 1466		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CELICIA (WILCOX CARRIZO)				16665 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BENAVIDES, ROSA V.B.		WELL #:		70	RRCID ->	191386	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7422 - 8730		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
386310															
WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350															
M	O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360															
*01	434	N	330	-0-	-104	-0-	15	1	304	2	Y	10			35
							11	9							
*02	448	N	439	-0-	-9	-0-	21	1	418	2	Y	-0-			35
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-			35
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-			35
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-			35
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-			35
*07	589	N	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	2	Y	-0-			35
*08	589	N	348	-0-	-241	-0-	17	1	331	2	Y	-0-			35
09	570	N	165	-0-	-405	-0-	8	1	148	2	Y	8			43
							9	9							

BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412															
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-			-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'															
WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 #:		42	RRCID ->	178897	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10329 - 10339			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		22	RRCID ->	224425	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9484 - 9588			
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	2	N	-0-			11
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-			11
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

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		49	RRCID ->	228451	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10623	PERF. 9425 - 10486			
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	N	-0-			5
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	N	-0-			5
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

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			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8190 - 8224			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	4	4	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8884 - 8922
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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8161 - 8204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		11	RRCID ->	149171	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 8962 - 9038
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	12	12	1	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
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

MARTIN, J.C. III		WELL #:		12 T	RRCID ->	149690	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8862 - 8944
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
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

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	164168	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9238 - 9274
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9020 - 9024
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
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

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 9155 - 9270
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652												
MARTIN, S. J.		WELL #: B 9		RRCID -> 182711	COMPL. DATE 03/30/2001	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8830	- 9316								
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARTIN, S. J.		WELL #: B 8		RRCID -> 183249	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9170	- 9210								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: A 8		RRCID -> 184918	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8928	- 9118								
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-

VOLZ-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 184960	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9070	- 9156								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
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

VOLZ-MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 184977	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8536	- 9145								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VOLZ-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 186177	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 8686	- 9390								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VOLZ-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 186209	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8735	- 9183								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

 CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

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

 MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
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

 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

 MARTIN, SOPHIE J. "A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

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-

 MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

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

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656									
MARTIN, J.C. III		WELL #: 14		RRCID -> 150753	COMPL. DATE 08/23/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8884	- 8928			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
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-

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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
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

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 149614	COMPL. DATE 05/22/1994	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9069	- 9155			
04	1804 N	-0-	-0-	-1804	-0-			N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
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

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 149682	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8847	- 8865			
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-

MCKENDRICK		WELL #: 10		RRCID -> 150159	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9075	- 9125			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852												
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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292												
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
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-	-9	-0-					N	-0-	10

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604												
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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164												
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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100												
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
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

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276												
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8980 - 8990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
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-	-3	-0-				N	-0-			75

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8232 - 8990
04	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH	9942	PERF.	9087 - 9614
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
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

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8544 - 9268
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
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

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003										TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8561 - 8695
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 - 7563
04	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 - 8670
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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8494 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8626 - 9198					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8144 - 8204					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8302 - 9271					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8936 - 8946					
04	1774 N	-0-	-0-	-1774	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	9 N	-0-	-0-	-9	-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

MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7250 - 9098					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8084 - 8584					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MCKENDRICK		WELL #:		8	RRCID ->	230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8581 - 8858				
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
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-
MCKENDRICK		WELL #:		27	RRCID ->	240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 8758 - 9162				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
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
MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 8274 - 8320				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
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
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 9346 - 9398				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8220 - 8268				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
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				
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	N	-0-				9
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	N	-0-				9
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

CERRITO CREEK (LOBO 1)		//CONT.//		16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9082 - 10418
M	O	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
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	2	Y	-0-	25
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	2	Y	-0-	25
*06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	106	1	1957	2	Y	9	34
						10	9					
*07	2325 N	2138	-0-	-187	-0-	108	1	2030	2	Y	-0-	34
*08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	Y	-0-	34
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	111	1	2163	2	Y	4	38
						4	9					

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9613 - 10339
04	420 N	190	-0-	-230	-0-	9	1	181	2	Y	-0-	29
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	29
*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					

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8866 - 10350
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	9632 - 10608
04	5310 X	5275	-0-	-35	-0-	302	1	4965	2	Y	7	17 1 5
						8	9					
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	385	1	6499	2	Y	-0-	5
06	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	334	1	5599	2	Y	20	18 1 7
						22	9					
07	5487 X	5470	-0-	-17	-0-	307	1	5157	2	Y	5	12
						6	9					
08	5487 X	1165	-0-	-4322	-0-	72	1	1092	2	Y	1	13
						1	9					
09	5310 X	2068	-0-	-3242	-0-	128	1	1933	2	Y	6	9 1 10
						7	9					

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	73	1	1197	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
05	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	68	1	1149	2	Y	4	6 1	1
						4	9						
06	1350 N	1126	-0-	-224	-0-	63	1	1060	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
07	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	63	1	1056	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461					
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	4 1	3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
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-
CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 F		RRCID -> 071355		COMPL. DATE 05/03/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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								
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774		RRCID -> 123388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550		
M	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			38
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

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				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-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	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				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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	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				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CHAPMAN		WELL #: 1045		RRCID -> 249353		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324				
04	420	N	-0-	-0-	-420		-0-	N	132	190	1	113
05	650	N	650	-0-	-0-		-0-	N	204	189	1	128
06	556	N	556	-0-	-0-		-0-	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

CHAPMAN RANCH (9650)			17075 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347												
CHAPMAN RANCH "B"			WELL #: 237		RRCID -> 199951			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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	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				
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	25	1	27	2	N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-			-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 51		RRCID -> 174106			COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 15D		RRCID -> 176014			COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DUVAL COUNTY RANCH -K-			WELL #: 60		RRCID -> 180467			COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726				
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	25	1	27	2	N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	-0-			-0-
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-

M O		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

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	31	RRCID ->	144562	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5224 - 5244
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5192 - 5245
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT	-0-
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-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)			17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	45	RRCID ->	143307	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5282 - 5300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	30	1	34	2	Y	-0-
05		156 N	92	-0-	-64	-0-	38	1	54	2	Y	-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	37	1	49	2	Y	-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	16	1	9	2	Y	-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	30	1	36	2	Y	-0-
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	23	1	33	2	Y	-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5342 - 5346
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	34 D	RRCID ->	155474	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5216 - 5224
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT			-0-
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-

WALLIS ENERGY, INC.			893997												
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 1		RRCID -> 056752		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 6017		PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 58		RRCID -> 167591		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2070 - 2080				
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	30	1	34	2	N	-0-			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	54	2	N	-0-			-0-
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-

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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GGP EXPLORATION, LTD.		302567									
FERNANDEZ, N.		WELL #:	3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9414 - 9446	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43	
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	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GARZA, A.		WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9207 - 9362	
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-	
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 2	Y	-0-	-0-	
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-	
ASCHE		386310									
GARZA, A.		WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9068 - 9293	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	
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	
GARZA, A.		386310									
GARZA, A.		WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9150 - 9978	
04	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	51 1	1002 2	Y	-0-	-0-	
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	66 1	1219 2	Y	-0-	-0-	
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-	
ALFONSO		386310									
ALFONSO		WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9201 - 9447	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392	
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	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
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						

ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664	
04	1830 N	1568	-0-	-262	-0-	75	1	1492	2	Y	1		2
						1	9						
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	122	1	2234	2	Y	-0-	1 1	1
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-

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051	
04	2940 X	2867	-0-	-73	-0-	138	1	2728	2	Y	1		2
						1	9						
05	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	147	1	2688	2	Y	-0-	2 1	-0-
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-

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
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-

ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604	
04	3630 X	3366	-0-	-264	-0-	162	1	3203	2	Y	1		2
						1	9						
05	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	182	1	3329	2	Y	-0-	2 1	-0-
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-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229			
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	
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	106	1	2091	2	Y	1	2
05	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	110	1	2013	2	Y	-0-	-0-
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
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-

LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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			
04	9690 X	6885	-0-	-2805	-0-	331	1	6550	2	Y	4	15
05	8742 X	7098	-0-	-1644	-0-	367	1	6730	2	Y	1	6
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
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

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470			
04	2820 X	1973	-0-	-847	-0-	95	1	1876	2	Y	2	4
05	2418 X	2108	-0-	-310	-0-	109	1	1999	2	Y	-0-	2
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
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-

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694			
04	26732 X	3569	-0-	-23163	-0-	171	1	3396	2	Y	2	4
05	5115 X	3806	-0-	-1309	-0-	197	1	3609	2	Y	-0-	2
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	3
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

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	1				2
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	115	1	2104	2	Y	-0-	1	1		1
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		-0-
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-
ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327						
04	4230 X	991	-0-	-3239	-0-	48	1	941	2	Y	2				5
05	4309 X	2957	-0-	-1352	-0-	153	1	2804	2	Y	-0-	2	1		3
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		-0-
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-
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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						
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-
ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844						
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-
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-
ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310						
04	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	152	1	3016	2	Y	2				7
05	3751 X	3214	-0-	-537	-0-	166	1	3048	2	Y	-0-	3	1		4
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

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
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-

LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470					
04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	218	1	4317	2	Y	2			6
						2	9							
05	4464 X	4326	-0-	-138	-0-	224	1	4102	2	Y	-0-	3	1	3
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-
						2	9							
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-

ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	1	1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	1	2	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	3120 X	2872	-0-	-248	-0-	138	1	2733	2	Y	1			9
						1	9							
05	3100 X	2879	-0-	-221	-0-	149	1	2729	2	Y	1	1	1	9
						1	9							
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
						1	9							
08	3100 X	3059	-0-	-41	-0-	163	1	2895	2	Y	1			9
						1	9							
09	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	150	1	2676	2	Y	1			10
						1	9							

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224					
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-			-0-
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	23	1	423	2	N	-0-			-0-
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-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548			
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
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	247 1	4890 2	Y	2			5
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	294 1	5384 2	Y	-0-	1 1		4
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

ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312			
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	517 2	Y	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29 1	530 2	Y	-0-			-0-
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-

ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249			
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	12 1	224 2	Y	-0-			-0-
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-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081			
04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	220 1	4350 2	Y	2			11
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	224 1	4098 2	Y	1	2 1		10
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

LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	47 1	936 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1085 N	672	-0-	-413	-0-	35 1	637 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	37 1	623 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1023 N	558	-0-	-465	-0-	29 1	529 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45 1	800 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74 1	1322 2	Y	-0-	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192	
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	115 1	2284 2	Y	1			2	
						1 9							
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	120 1	2209 2	Y	-0-			2	
06	2040 N	1990	-0-	-50	-0-	112 1	1878 2	Y	-0-			2	
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	112 1	2023 2	Y	1	2 1		1	
						1 9							
08	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	105 1	1867 2	Y	-0-			1	
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	107 1	1912 2	Y	-0-			1	

LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273	
04	3150 X	3026	-0-	-124	-0-	145 1	2879 2	Y	2			4	
						2 9							
05	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	155 1	2836 2	Y	-0-	3 1		1	
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	197 1	3310 2	Y	-0-			1	
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	172 1	3095 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	229 1	4068 2	Y	-0-			-0-	
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	209 1	3739 2	Y	-0-			-0-	

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334	
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	7 1	138 2	Y	-0-			-0-	
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	6 1	113 2	Y	-0-			-0-	
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-0-	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-			-0-	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	Y	-0-			-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			-0-	

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218	
04	3270 X	2986	-0-	-284	-0-	143 1	2842 2	Y	1			2	
						1 9							
05	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	156 1	2869 2	Y	-0-	1 1		1	
06	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	159 1	2671 2	Y	-0-			1	
07	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	153 1	2757 2	Y	1	2 1		-0-	
						1 9							
08	3100 X	2733	-0-	-367	-0-	146 1	2587 2	Y	-0-			-0-	
09	3000 X	2623	-0-	-377	-0-	139 1	2484 2	Y	-0-			-0-	

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332	
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231					
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310					
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	341	-0-	-109	-0-	19	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	377	-0-	-119	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	217	-0-	-217	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	1			1
						1	9							

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174					
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	91	1	1801	2	Y	1			2
						1	9							
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	103	1	1889	2	Y	-0-			2
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	2	Y	-0-			2
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	102	1	1835	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	104	1	1840	2	Y	-0-			1
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	Y	-0-			1

GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511					
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	21	1	413	2	Y	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	18	1	327	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	394	-0-	-133	-0-	21	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116					
04	1020 N	982	-0-	-38	-0-	47	1	935	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	52	1	961	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	54	1	908	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	53	1	953	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	54	1	954	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	50	1	893	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442					
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	151	1	2983	2	Y	1			13
						1	9							
05	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	162	1	2976	2	Y	-0-	2	1	11
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	4	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							

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152			
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
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	99 1	1954 2	Y	1			2
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	99 1	1819 2	Y	-0-	1 1		1
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	2 1		-0-
08	1891 N	1017	-0-	-874	-0-	54 1	962 2	Y	1			1
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	104 1	1858 2	Y	-0-			1

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026			
04	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	71 1	1414 2	Y	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	79 1	1453 2	Y	-0-			-0-
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-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060			
04	780 N	692	-0-	-88	-0-	33 1	659 2	Y	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38 1	688 2	Y	-0-			-0-
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-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505			
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	16 1	310 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	16 1	300 2	Y	-0-			-0-
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-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530			
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37 1	732 2	Y	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43 1	783 2	Y	-0-			-0-
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-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451			
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	10 1	175 2	Y	-0-			-0-
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						

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	2	Y	-0-				-0-	
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	13	1	232	2	Y	-0-				-0-	
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-	

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138								
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	96	1	1896	2	Y	1				9	
						1	9									
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	98	1	1800	2	Y	-0-	1	1		8	
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	2	1		7	
						1	9									
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	

GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304								
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	39	1	781	2	Y	-0-				-0-	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	-0-				-0-	
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-	

LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248								
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-				-0-	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-				-0-	
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-	

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		51	RRCID ->	179909	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9670		
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
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	18	1	294	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	18	1	326	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	336	-0-	-67	-0-	18	1	318	2	Y	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		24	RRCID ->	180033	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9134 - 9232		
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1			1

LEONARDO		WELL #:		23	RRCID ->	181186	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9115 - 9170		
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			1
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	11	1	200	2	Y	1			1

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181199	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 9526		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	2520 N	2479	-0-	-41	-0-	119	1	2359	2	Y	1			3
05	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	129	1	2373	2	Y	-0-	1	1	2
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	141	1	2358	2	Y	-0-			2
07	2573 N	2526	-0-	-47	-0-	133	1	2392	2	Y	1	3	1	-0-
08	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	133	1	2368	2	Y	-0-			-0-
09	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	127	1	2278	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198					
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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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					
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	1	2
05	310	N	132	-0-	-178	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	2
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
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

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181739		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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					
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	Y	-0-	-0-
05	992	N	593	-0-	-399	-0-	31	1	562	2	Y	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196					
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-	-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-	-0-
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-

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 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
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	8	1	161	2	Y	-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	Y	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	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	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	408	1	8086	2	Y	2	17	
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	264	1	4835	2	Y	1	5 1 13	
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	

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9047 - 9212	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 2	N		-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N		-0-		-0-
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-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	510 N	308	-0-	-202	-0-	15 1	293 2	Y		-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y		-0-		-0-
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-

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26 1	523 2	Y		-0-		-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	546 2	Y		1	1 1	-0-
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

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-	-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
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-

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	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-		-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-		-0-
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-

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673		
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-		-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-
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-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-		-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		-0-
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-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
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-

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
04	6300 X	5859	-0-	-441	-0-	281	1	5575	2	N	3	27
05	6324 X	5880	-0-	-444	-0-	304	1	5575	2	N	5 1	23
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	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

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021
04	3000 N	2720	-0-	-280	-0-	131	1	2589	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1969	-0-	-1131	-0-	102	1	1867	2	Y	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
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

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	36 1	714 2	Y	-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37 1	685 2	Y	-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42 1	707 2	Y	-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42 1	752 2	Y	-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	43 1	758 2	Y	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40 1	718 2	Y	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570	
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	5 1	90 2	Y	-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	8 1	149 2	Y	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	Y	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550	
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	107 1	2116 2	Y	1
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	113 1	2072 2	Y	-0-
06	2100 N	1680	-0-	-420	-0-	95 1	1585 2	Y	-0-
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	124 1	2245 2	Y	1
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	123 1	2177 2	Y	-0-
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	113 1	2014 2	Y	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	52 1	1021 2	N	1			2
05	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	53 1	976 2	N	-0-	1 1		1
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	2 1		-0-
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-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164266	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9464 - 10026
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	144 1	2844 2	Y	1			4
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	130 1	2392 2	Y	-0-	1 1		3
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	3 1		1
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

ALFONSO		WELL #:		15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	22 1	443 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	23 1	416 2	Y	-0-			-0-
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-

LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	339 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	17 1	309 2	Y	-0-			-0-
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-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	2	Y	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	Y	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	450 N	249	-0-	-201	-0-	12	1	237	2	Y	-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	12	1	225	2	Y	-0-
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	14	1	235	2	Y	-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	Y	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564			
04	330 X	213	-0-	-117	-0-	10	1	201	2	Y	2
						2	9				9
05	341 X	97	-0-	-244	-0-	5	1	92	2	Y	-0-
06	450 X	120	-0-	-330	-0-	7	1	113	2	Y	3
07	465 X	90	-0-	-375	-0-	5	1	83	2	Y	6
						2	9				2
08	465 X	303	-0-	-162	-0-	16	1	287	2	Y	-0-
09	210 X	26	-0-	-184	-0-	1	1	24	2	Y	1
						1	9				3

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1744	2	Y	1					2
						1	9									
05	2108 X	1641	-0-	-467	-0-	85	1	1556	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

LEONARDO		WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591								
04	207 N	26	-0-	-181	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALFONSO		WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756								
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	22	1	440	2	Y	-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	2	Y	-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	23	1	415	2	Y	-0-
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	22	1	385	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	Y	-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	4	1	71	2	Y	-0-
06	420	N	63	-0-	-357	-0-	4	1	59	2	Y	-0-
07	434	N	235	-0-	-199	-0-	12	1	223	2	Y	-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 9600	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	207 1	4101 2	Y	2	4
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	205 1	3757 2	Y	-0-	2
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	1
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

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9374 - 9472
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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 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
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	N	1		48
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	43	1	790	2	N	1	3 1	46
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-	43	1	760	2	N	1		45
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N	5		50
						6	9						

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
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-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	169	1	3343	2	N	2		5
05	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	186	1	3409	2	N	-0-	3 1	2
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-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE

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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-				-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								CNTY: ZAPATA					
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 104618		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9788 - 10401			
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	746	2	N	-0-				-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	N	-0-				-0-
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-

ASCHE		WELL #:		6		RRCID -> 107943		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9540 - 9552			
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	-0-				-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	-0-				-0-
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	-0-				-0-
						1	9				1				1

ASCHE		WELL #:		7		RRCID -> 112821		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 9339 - 10022			
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	102	1	2019	2	Y	1				25
						1	9								
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	113	1	2069	2	Y	-0-	1	1		24
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
						1	9								
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

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	1	4
05	589 N	5	-0-	-584	-0-	1	9			Y	1 1	3
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y		3
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	4 1	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y		-0-

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-	-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490 - 10156
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	3
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	3
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

LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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 #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726		
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1 10 2	Y	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1 10 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1 27 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1 17 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1 28 2	Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1 37 2	Y	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1 42 2	Y	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1 32 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204		
04	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	131 1 2592 2	Y	1		15
05	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	142 1 2612 2	Y	-0-	2 1	13
06	2760 X	2682	-0-	-78	-0-	151 1 2531 2	Y	-0-		13
07	2821 N	2771	-0-	-50	-0-	146 1 2624 2	Y	1	1 1	13
08	2759 N	2731	-0-	-28	-0-	146 1 2585 2	Y	-0-		13
09	2670 N	2628	-0-	-42	-0-	139 1 2489 2	Y	-0-		13

ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136		
04	4440 X	3758	-0-	-682	-0-	181 1 3575 2	Y	2		10
05	4402 X	3930	-0-	-472	-0-	203 1 3726 2	Y	1	2 1	9
06	4110 X	3183	-0-	-927	-0-	179 1 3004 2	Y	-0-		9
07	4123 X	3842	-0-	-281	-0-	202 1 3638 2	Y	2	3 1	8
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	239 1 4247 2	Y	1		9
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	216 1 3866 2	Y	1		10

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214		
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	72 1 1429 2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	947	-0-	-107	-0-	49 1 898 2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	329	-0-	-721	-0-	19 1 310 2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	417	-0-	-947	-0-	22 1 395 2	Y	-0-		-0-
08	961 N	456	-0-	-505	-0-	24 1 432 2	Y	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1 400 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053								
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	-0-					-0-
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-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057		
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
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37 1	723 2	Y	1	1
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	1 9	694 2	Y	-0-	-0-
06	720 N	480	-0-	-240	-0-	38 1	453 2	Y	1 1	-0-
07	775 N	613	-0-	-162	-0-	27 1	581 2	Y	-0-	-0-
08	744 N	662	-0-	-82	-0-	32 1	627 2	Y	-0-	-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	738 2	Y	-0-	-0-
04	41 1									

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 #: 13		RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178601		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	78 1	1554 2	Y	1		2
						1 9					
05	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	86 1	1568 2	Y	-0-		2
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

ASCHE		WELL #: 49		RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138			
04	750 N	509	-0-	-241	-0-	24 1	485 2	Y	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25 1	451 2	Y	-0-		-0-
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-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712			
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	8 1	168 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	121	-0-	-220	-0-	6 1	115 2	Y	-0-		-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890			
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
04	2370 N	2109	-0-	-261	-0-	101 1	2007 2	Y	1			10
05	2449 N	1964	-0-	-485	-0-	102 1	1862 2	Y	-0-	1 1		9
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
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

LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242			
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	39 1	766 2	Y	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42 1	765 2	Y	-0-			-0-
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

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-
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-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883			
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	64 1	1274 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	684	-0-	-153	-0-	35 1	649 2	Y	-0-			-0-
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-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810			
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	132 1	2613 2	Y	1			4
05	3100 N	4776	-0-	1676	1676	247 1	4528 2	Y	1	1 1		4
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

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102
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	
04		240 N	188	-0-	-52	-0-	9 1	179 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	267	-0-	-43	-0-	14 1	253 2	Y	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103
04		1050 N	864	-0-	-186	-0-	42 1	822 2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	741	-0-	-530	-0-	38 1	703 2	Y	-0-		-0-
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-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	37 1	728 2	Y	-0-		-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	35 1	645 2	Y	-0-		-0-
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-

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837
04		3000 N	3887	-0-	887	887	187 1	3699 2	Y	1		3
							1 9					
05		1091 N	204	-0-	-887	-0-	11 1	193 2	Y	-0-	1 1	2
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

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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														
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2454	2	Y	1					6
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	126	1	2309	2	Y	-0-	1	1			5
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
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
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175							
04	2490 X	2432	-0-	-58	-0-	117	1	2314	2	Y	1					16
05	2604 X	2467	-0-	-137	-0-	128	1	2338	2	Y	1	2	1			15
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
08	2573 X	2498	-0-	-75	-0-	133	1	2364	2	Y	1					15
09	2430 X	2332	-0-	-98	-0-	123	1	2208	2	Y	1					16
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984							
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
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-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 3		RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832	
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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LEONARDO										WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980	
04	2520	X	1056	-0-	-1464	-0-	51	1	1004	2	Y	1		4			
							1	9									
05	2604	X	1111	-0-	-1493	-0-	57	1	1053	2	Y	1	1 1	4			
							1	9									
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									

JENNINGS RANCH C										WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	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	
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-		-0-			
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	1	1 1	-0-			
							1	9									
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									

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886 - 11282
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF. 9957 - 10186
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 11343
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 9740	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106	
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	-0-
05	248	N	55	-0-	-193	-0-	3	1	51	2	Y	1	-0-
							1	9					
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
							1	9					
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	14	1	249	2	Y	1	2
							1	9					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10194 - 10214	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	N	-0-	-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	10105 - 10233	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9086 - 12220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	89	1	772	2	N	-0-			-0-
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	87	1	772	2	N	-0-			-0-
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-

ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9540 - 10081				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10047 - 10220				
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	58	1	501	2	N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	91	1	806	2	N	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10116 - 10372				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	1260 N	969	-0-	-291	-0-	47	1	922	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	53	1	963	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10026 - 10057				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	2	Y	-0-	21
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	2	Y	-0-	21
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

JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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 #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778			
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	2 1	50 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
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-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746			
04	6060 X	4410	-0-	-1650	-0-	212 1	4196 2	Y	2		6
05	5890 X	5381	-0-	-509	-0-	278 1	5103 2	Y	-0-	2 1	4
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	2	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

LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806			
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	10 1	191 2	Y	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	Y	1	1 1	-0-
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	1		1
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	300 2	Y	1		2

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825		
04	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	115	1	2277	2	Y	1	9	
							1	9						
05	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	128	1	2353	2	Y	-0-	1 1	8
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

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810		
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	Y	-0-	-0-	
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-	-0-	
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-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 9985		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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 #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	3390 X	3082	-0-	-308	-0-	148 1	2932 2	Y	2		11
						2 9					
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	194 1	3559 2	Y	-0-	1 1	10
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	2 1	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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391 - 10415
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201332	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9216 - 9930
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2		Y	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201696	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9752 - 10042
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32 1	629 2		Y	-0-	-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	35 1	645 2		Y	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9011 - 9031
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298 - 10512
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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 #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

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

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					-0-
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									

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

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

04	180 N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129			
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
04	1140 N	498	-0-	-642	-0-	24	1	474	2	Y	-0-
05	992 N	562	-0-	-430	-0-	29	1	533	2	Y	-0-
06	840 N	396	-0-	-444	-0-	22	1	374	2	Y	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	28	1	495	2	Y	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656			
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	35	1	587	2	Y	-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	34	1	618	2	Y	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	Y	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128			
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	21	1	419	2	Y	-0-
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	2	Y	-0-
06	480 N	333	-0-	-147	-0-	19	1	314	2	Y	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224			
04	3000 X	2801	-0-	-199	-0-	135	1	2665	2	Y	9
						1	9				
05	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	158	1	2904	2	Y	8
06	3210 X	3027	-0-	-183	-0-	170	1	2857	2	Y	8
07	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	163	1	2941	2	Y	7
						1	9				
08	3317 X	2642	-0-	-675	-0-	141	1	2501	2	Y	7
09	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	157	1	2807	2	Y	8
						1	9				

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194			
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	-0-
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	2	Y	-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	30	1	509	2	Y	-0-
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	29	1	530	2	Y	-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202			
04	2070 N	1908	-0-	-162	-0-	1907	2	1	9	Y	19
05	2077 N	1599	-0-	-478	-0-	1598	2	1	9	Y	18
06	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			Y	18
07	1984 N	1452	-0-	-532	-0-	1451	2	1	9	Y	17
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	18
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	19

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870		
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
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 2	Y	-0-	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-	-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	87 1	1718 2	Y	1	2
						1 9				
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	96 1	1757 2	Y	-0-	1
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
						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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	301 2	Y	1	2
						1 9				
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1	254 2	Y	-0-	1
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
						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-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992		
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	268 1	2332 2	N	-0-	-0-
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	323 1	2854 2	N	-0-	-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210561	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 10126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-		40	1	800	2	Y	-0-	-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-		48	1	885	2	Y	-0-	-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9736 - 9804	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-		19	1	372	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-		21	1	378	2	Y	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-		16	1	318	2	Y	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-		12	1	212	2	Y	-0-	-0-
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-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201	
04	930 N	906	-0-	-24	-0-		44	1	862	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	946	-0-	-77	-0-		49	1	897	2	Y	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178	
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		56	1	1118	2	Y	1	2
							1	9					
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		61	1	1123	2	Y	-0-	1
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					-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177
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
04	2190 N	2182	-0-	-8	-0-	105 1	2076 2	Y	1			2
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	122 1	2244 2	Y	-0-	1 1		1
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		-0-
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-

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	29 1	570 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	31 1	574 2	Y	-0-			-0-
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-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	596 2	Y	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	Y	-0-			-0-
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-

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	122 1	1061 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	124 1	1097 2	N	-0-			-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9474 - 9746
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15877		N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 10806
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9309 - 10300	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	41 1	808 2	Y	-0-	-0-	
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	44 1	814 2	Y	-0-	-0-	
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-	

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9536 - 10000	
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-	
05	372	N	8	-0-	-364	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
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-	

ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 9312 - 9969	
04	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	112 1	2217 2	Y	1	9	
							1 9					
05	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	125 1	2299 2	Y	-0-	1 1 8	
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	

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9865 - 9927	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 9440 - 11611	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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							
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 11310
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 9772
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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 #:		108		RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560				
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
04		2517 N	2517	-0-	-0-		121 1	2395 2		Y	1			4
							1 9							
05		1873 N	1873	-0-	-0-		97 1	1776 2		Y	-0-			4
06		1676 N	1676	-0-	-0-		94 1	1582 2		Y	-0-			4
07		1798 N	1741	-0-	-57		91 1	1649 2		Y	1	1 1		4
							1 9							
08		1798 N	1555	-0-	-243		83 1	1472 2		Y	-0-			4
09		1680 N	1545	-0-	-135		82 1	1463 2		Y	-0-			4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61		RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ALFONSO		WELL #:		37		RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045				
04		498 N	498	-0-	-0-		24 1	474 2		Y	-0-			7
05		532 N	532	-0-	-0-		28 1	504 2		Y	-0-			7
06		480 N	434	-0-	-46		24 1	410 2		Y	-0-			7
07		527 N	385	-0-	-142		20 1	365 2		Y	-0-			7
08		527 N	430	-0-	-97		23 1	407 2		Y	-0-			7
09		427 N	427	-0-	-0-		23 1	404 2		Y	-0-			7

ALFONSO		WELL #:		38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ASCHE		WELL #:		109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100				
04		540 N	513	-0-	-27		25 1	488 2		Y	-0-			-0-
05		558 N	527	-0-	-31		27 1	500 2		Y	-0-			-0-
06		540 N	456	-0-	-84		26 1	430 2		Y	-0-			-0-
07		684 N	684	-0-	-0-		36 1	648 2		Y	-0-			-0-
08		527 N	441	-0-	-86		24 1	417 2		Y	-0-			-0-
09		466 N	466	-0-	-0-		25 1	441 2		Y	-0-			-0-

EL REFUGIO		WELL #:		1		RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-	-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-	-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198			
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
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	210 1	4161 2	Y	1			3
05	3813 X	3408	-0-	-405	-0-	176 1	3232 2	Y	-0-	1 1		2
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-
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-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838			
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47 1	932 2	Y	1			2
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	48 1	873 2	Y	-0-			2
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
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

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750			
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	9 1	183 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	11 1	196 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	9 1	153 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	150 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	8 1	145 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	7 1	124 2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078			
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			3
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			3
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

GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
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-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	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				
04	6060 X	5925	-0-	-135	-0-	285	1	5636	2	N	4	22
						4	9					
05	5828 X	5689	-0-	-139	-0-	294	1	5394	2	N	1	17
						1	9				6	1
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				12	1
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					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-		

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	7410 X	6625	-0-	-785	-0-	318 1	6304 2	N	3	26
05	7657 X	7085	-0-	-572	-0-	366 1	6718 2	N	1	22
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
08	7440 X	7018	-0-	-422	-0-	374 1	6643 2	N	1	16
09	6870 X	6611	-0-	-259	-0-	350 1	6260 2	N	1	17

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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														
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194								
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	60	1	1196	2	Y	-0-				-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	67	1	1220	2	Y	-0-				-0-
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-

LEONARDO		WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778								
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-				8
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	1	1	1		8
							1	9								
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								

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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 #: 42		RRCID -> 236373		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536		
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
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		Y	-0-	-0-
05	3131 X	2312	-0-	-819	-0-	120 1	2192 2	Y	-0-	-0-
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-

LEONARDO		WELL #: 47		RRCID -> 241074		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-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

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 241581		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511		
04	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	396 1	7851 2	N	2	12
						2 9				
05	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	442 1	8111 2	N	-0-	8
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	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				

ASCHE		WELL #: 117		RRCID -> 241753		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874		
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-

LEONARDO		WELL #: 50		RRCID -> 241762		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195		
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10843 - 11000		
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	23 1	450 2	N	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28 1	511 2	N	-0-	-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L. G.		WELL #:		66	RRCID ->	243890	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11178 - 11206		
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
04	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	49	1	968	2	N	2			3
05	1023 N	900	-0-	-123	-0-	47	1	853	2	N	-0-	2	1	1
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-
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-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	63	RRCID ->	244190	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10043 - 10296	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D				WELL #:	43	RRCID ->	244192	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10780 - 11076	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH D				WELL #:	45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10487 - 10497	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 77		RRCID -> 254140		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254142		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 41		RRCID -> 254143		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254148		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 255227		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 255228		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RUNNING W.		WELL #:		5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9542 - 9756
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	11 1	189 2	Y	8		142
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	9 9	227 2	Y	-0-		142
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	195 2	Y	-0-		142
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	12 1	159 2	Y	-0-		142
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	226 2	Y	13	72 1	83
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	15 1	190 2	Y	-0-		83
						14 9					
						13 1					

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8984 - 9825
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	14 1	234 2	Y	4		38
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	4 9	320 2	Y	-0-		38
*06	300 N	252	-0-	-48	-0-	19 1	237 2	Y	-0-		38
*07	248 N	224	-0-	-24	-0-	15 1	210 2	Y	-0-		38
*08	341 N	325	-0-	-16	-0-	14 1	305 2	Y	-0-		38
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20 1	235 2	Y	-0-		38
						16 1					

RUNNING W.		WELL #:		3	RRCID ->	200568	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 9598 - 9744
04	1290 N	945	-0-	-345	-0-	52 1	893 2	Y	-0-		98
05	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	72 1	1208 2	Y	-0-		98
06	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	67 1	1092 2	Y	2		100
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	2 9	1146 2	Y	3		103
08	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	75 1	1095 2	Y	1		104
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	3 9	1265 2	Y	2		106
						70 1					
						1 9					
						85 1					
						2 9					

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440		
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	
04	3000 X	2512	-0-	-488	-0-	138 1	4	2370 2	N	117	
05	3100 X	2504	-0-	-596	-0-	142 1	2362 2	N	-0-	117	
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
09	2910 X	2429	-0-	-481	-0-	153 1	2276 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		
04	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	3855 2	921 9	Y	837	732 1	177
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3931 2	864 9	Y	785	727 1	235
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
OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424		
04	3000 N	2384	-0-	-616	772	2384 2		Y	-0-		6
05	3100 N	2404	-0-	-696	76	2404 2		Y	-0-		6
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
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
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
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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
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
PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2021									

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
AMES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3000 X	1468	-0-	-1532	-0-	80 1	1388 2	Y	-0-	122 1	95
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-		95
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	-0-	42	137
						46 9					

AMES ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982			
04	3060 X	1365	-0-	-1695	-0-	75 1	1290 2	Y	-0-	57 1	45
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		45
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

LEFNER ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 230701		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
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			
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
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-
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			
04	3000 N	514	-0-	-2486	1461	28 1	484 2	Y	2		21
						2 9					
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		21
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					

AMES ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986			
04	5070 X	2080	-0-	-2990	-0-	114 1	1966 2	N	-0-		33
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-		33
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

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	252519	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11078 - 11316		
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	
04	3000 N	475	-0-	-2525	3644	136	1	313	2	Y	24	91	1	57
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	544	26	9			Y	-0-			57
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

SNP, ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	254428	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11060 - 11192		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
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-
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		
04	3000 N	643	-0-	-2357	2022	184	1	424	2	Y	32	86	1	54
05	2022 N	-0-	-0-	-2022	-0-	35	9			Y	-0-			54
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	18	9	Y	16			70

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273104	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10978 - 11172		
04	4530 X	1633	-0-	-2897	-0-	89	1	1535	2	Y	8			79
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	9	9			Y	-0-			79
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	251	2	Y	-0-			79
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	179	1	4124	2	Y	24			103

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		
04	4470	1996	-0-	-2474	-0-	109	1	1883	2	N	4	180	1	111
05	4619	-0-	-0-	-4619	-0-	4	9			N	-0-			111
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	76	2	N	-0-			111
*09	6736	5603	-0-	-1133	-0-	232	1	5335	2	N	33			144

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC												
BRISCOE CHUPADERA RANCH												
WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		540 N	216	-0-	-324	-0-	216	3		N	-0-	161
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-	161
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	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	161

BRISCOE CHUPADERA RANCH												
WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906												
04		1170 N	1023	-0-	-147	-0-	1023	3		N	-0-	-0-
05		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3		N	-0-	-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-	-0-
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	-0-
08		1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	3		N	-0-	-0-
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	-0-

SM ENERGY COMPANY												
BRISCOE STATE AR C												
WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518												
*04	DLQ	G-10	10835	-0-	10835	10835	556	1	10279	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	8905	-0-	8905	19740	447	1	8458	2	Y	-0-
06	DLQ	G-10	7501	-0-	7501	27241	374	1	7127	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27241	-0-				Y	-0-
08		27241 X	-0-	-0-	-27241	-0-	-0-				Y	-0-
09		10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-	-0-				Y	-0-

GALVAN RANCH												
WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
GUTIERREZ, J.M. A												
WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

GUTIERREZ, J. M. A												
WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
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

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186	-	5470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
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-		

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000										TOTAL DEPTH	7602	PERF.	5430	-	5505
04	1242 N	1146	-0-	-96	-0-	149	1	997	2	Y	-0-		8		
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	167	1	1108	2	Y	-0-		8		
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		

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5674	-	6268
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
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-		

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5434	-	5476
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-		

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146	-	6156
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	-0-		7		
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	-0-		7		
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		

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998										TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662	-	7200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14		
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		

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238	-	7112
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	2	Y	-0-		4		
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	69	1	455	2	Y	-0-		4		
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		

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478															
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376															
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530															
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-				-0-
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-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070															
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
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-

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															
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	51	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	Y	-0-			-0-
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-

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															
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	52	1	479	2	N	-0-			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	543	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT				-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4-L	RRCID ->	145745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6646 -	7104
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
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	165 1	1102 2	Y	-0-		5
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	155 1	1026 2	Y	-0-		5
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

ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	169023	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 6638 -	7200
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		3	RRCID ->	195602	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	13564	PERF. 7310 -	7320
04	420 N	310	-0-	-110	-0-	310	2		Y	-0-		2		
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2		Y	-0-		2		
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		

BENAVIDES		WELL #:		2R	RRCID ->	197016	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11479	PERF. 6904 -	7676
04	3000 N	1400	-0-	-1600	1260	1400	2		Y	-0-		8
05	2549 N	1289	-0-	-1260	-0-	1289	2		Y	-0-		8
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

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		
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	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-	
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-	

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		
04	1295 N	1295	-0-	-0-		-0-	1295	3	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1341	-0-	-54		-0-	1341	3	N	-0-	-0-	
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-	

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6558 - 8268		
04	600 N	156	-0-	-444		-0-	3	1	153	3	N	-0-
05	620 N	204	-0-	-416		-0-	4	1	200	3	N	-0-
06	600 N	228	-0-	-372		-0-	12	1	216	3	N	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-		-0-	34	1	513	3	N	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-		-0-	31	1	378	3	N	-0-
09	747 N	747	-0-	-0-		-0-	747	2	N	-0-	-0-	

SAN FERNANDO		WELL #: 3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8872 - 8982		
04	1055 N	1055	-0-	-0-		-0-	21	1	1034	3	N	-0-
05	1637 X	1637	-0-	-0-		-0-	31	1	1606	3	N	-0-
06	1686 X	1686	-0-	-0-		-0-	89	1	1597	3	N	-0-
07	1819 X	1819	-0-	-0-		-0-	113	1	1706	3	N	-0-
08	1643 X	996	-0-	-647		-0-	75	1	921	3	N	-0-
09	1744 X	1744	-0-	-0-		-0-	1744	2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 7892 - 9246		
04	300 N	298	-0-	-2		-0-	6	1	292	3	N	-0-
05	612 N	612	-0-	-0-		-0-	11	1	601	3	N	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-		-0-	20	1	351	3	N	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-		-0-	21	1	311	3	N	-0-
08	620 N	9	-0-	-611		-0-	1	1	8	3	N	-0-
09	360 N	253	-0-	-107		-0-	253	2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 8660 - 9034		
04	1957 N	1316	-0-	-641		-0-	26	1	1290	3	N	-0-
05	1767 N	1528	-0-	-239		-0-	29	1	1499	3	N	-0-
06	1500 N	1392	-0-	-108		-0-	74	1	1318	3	N	-0-
07	1364 N	1173	-0-	-191		-0-	73	1	1100	3	N	-0-
08	1519 N	887	-0-	-632		-0-	67	1	820	3	N	-0-
09	1380 N	1269	-0-	-111		-0-	1269	2	N	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005													TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199	
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
04	720 N	540	-0-	-180	-0-	11	1	529	3	N	-0-			-0-
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	12	1	611	3	N	-0-			-0-
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-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007													TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554	
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-			-0-
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007													TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
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-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006													TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128	
04	1290 N	719	-0-	-571	-0-	18	1	701	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	719	-0-	-583	-0-	18	1	701	3	N	-0-			-0-
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-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007													TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144	
04	3030 X	2311	-0-	-719	-0-	57	1	2254	3	N	-0-			-0-
05	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	63	1	2423	3	N	-0-			-0-
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-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007													TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340	
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	44	1	2154	3	N	-0-			-0-
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	46	1	2410	3	N	-0-			-0-
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-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007													TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	3	N	-0-			-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																	
ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007													TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-				-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				N	-0-				-0-	
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-	

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007													TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7717 - 8793	
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	6 1	294	3		N	-0-				-0-	
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127	3		N	-0-				-0-	
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-	

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008													TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9265 - 9330	
04		1260 N	452	-0-	-808	-0-	12 1	440	3		N	-0-				-0-	
05		1333 N	760	-0-	-573	-0-	19 1	741	3		N	-0-				-0-	
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-	

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006													TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6048 - 6900	
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-	

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008													TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8014 - 9222	
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	23 1	1170	3		N	-0-				-0-	
05		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	24 1	1243	3		N	-0-				-0-	
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-	

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008													TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8168 - 8732	
04		480 N	475	-0-	-5	-0-	9 1	466	3		N	-0-				-0-	
05		496 N	298	-0-	-198	-0-	6 1	292	3		N	-0-				-0-	
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-	

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008													TOTAL DEPTH	10497	PERF.	8076 - 10066	
04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	69 1	2739	3		N	-0-				-0-	
05		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	42 1	1625	3		N	-0-				-0-	
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-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804													
SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	337	-0-	-83	-0-	7 1	330 3	330 3	N	-0-			-0-
05	434 N	234	-0-	-200	-0-	4 1	230 3	230 3	N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	29 1	519 3	519 3	N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	430 3	430 3	N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	42 1	513 3	513 3	N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408													
04	4200 X	3867	-0-	-333	-0-	3867 2			Y	-0-			4
05	4278 X	4160	-0-	-118	-0-	4160 2			Y	-0-			4
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

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353													
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-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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													
04	5610 X	4982	-0-	-628	-0-	4982 2			Y	-0-			4
05	5456 X	5434	-0-	-22	-0-	5434 2			Y	-0-			4
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139 2			Y	-0-			-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2			Y	-0-			-0-
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-

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208	
04	5910 X	4863	-0-	-1047	-0-	221 1	4642 2	N		-0-			-0-
05	6107 X	2996	-0-	-3111	-0-	140 1	2856 2	N		-0-			-0-
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

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044	
04	4530 X	4424	-0-	-106	-0-	201 1	4223 2	N		-0-			-0-
05	4681 X	4052	-0-	-629	-0-	189 1	3863 2	N		-0-			-0-
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

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736	
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	82 1	1713 2	N		-0-			-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	69 1	1414 2	N		-0-			-0-
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998		
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
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	83	1	1754	2	N	-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1441	2	N	-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	N	-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	N	1
						1	9				
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	N	1
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	N	1

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985			TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924		
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830		
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	N	-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	N	-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	N	-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	2	N	1
						1	9				
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	N	1
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	N	-0-

TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985		
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046		
04	2972 N	2815	-0-	-157	-0-	128	1	2687	2	N	-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	124	1	2541	2	N	-0-
06	2520 X	2514	-0-	-6	-0-	118	1	2396	2	N	-0-
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	127	1	2578	2	N	-0-
08	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	122	1	2422	2	N	-0-
09	2520 X	1952	-0-	-568	-0-	96	1	1856	2	N	-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2				N	-0-					-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2				N	-0-					-0-
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-

 BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

04	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	104	1	2179	2	N	-0-						-0-
05	2449 N	2146	-0-	-303	-0-	100	1	2046	2	N	-0-						-0-
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
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

 ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

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-

 TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-					-0-
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-

 MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	439	1	3576	2	N	-0-						-0-
05	4154 X	3878	-0-	-276	-0-	427	1	3451	2	N	-0-						-0-
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-

 TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2				Y	-0-					2
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				Y	-0-					2
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9506 - 10754					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	230	1	1876	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	238	1	1923	2	N	-0-			-0-
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-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9496 - 10038					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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					
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	-0-			-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	101	1	817	2	N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9602 - 10913					
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	167	1	1502	2	N	-0-			-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	181	1	1730	2	N	-0-			-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	204	1	1802	2	N	-0-			-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	209	1	1885	2	N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	209	1	1819	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	204	1	1598	2	N	-0-			-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103		PERF. 9614 - 10988					
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	399	1	3253	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	416	1	3363	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	404	1	3192	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3595	-0-	-311	-0-	429	1	3166	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	360	1	3198	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	324	1	2926	2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9728 - 9904					
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	119	1	968	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	920	-0-	-165	-0-	101	1	819	2	N	-0-			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	123	1	972	2	N	-0-			-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	130	1	964	2	N	-0-			-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	112	1	998	2	N	-0-			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9636 - 11178					
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	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 #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058			
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	65 1	533 2	N	-0-	-0-	
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	83 1	671 2	N	-0-	-0-	
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	68 1	538 2	N	-0-	-0-	
07	620 N	442	-0-	-178	-0-	53 1	389 2	N	-0-	-0-	
08	744 N	548	-0-	-196	-0-	55 1	493 2	N	-0-	-0-	
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	66 1	593 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878			
04	7530 X	6991	-0-	-539	-0-	6991 2		Y	-0-	-0-	
05	7750 X	6981	-0-	-769	-0-	6981 2		Y	-0-	-0-	
06	7380 X	6313	-0-	-1067	-0-	6313 2		Y	-0-	-0-	
07	7409 X	7225	-0-	-184	-0-	7225 2		Y	-0-	-0-	
08	7223 X	6185	-0-	-1038	-0-	6185 2		Y	-0-	-0-	
09	6990 X	5742	-0-	-1248	-0-	5742 2		Y	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766			
04	4680 X	4412	-0-	-268	-0-	4412 2		Y	-0-	2	
05	4836 X	4817	-0-	-19	-0-	4817 2		Y	-0-	2	
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	

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884			
04	8250 X	7554	-0-	-696	-0-	825 1	6729 2	N	-0-	-0-	
05	8184 X	8013	-0-	-171	-0-	883 1	7130 2	N	-0-	-0-	
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-	

TREVINO		WELL #: 14		RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	3210 X	3112	-0-	-98	-0-	312 1	2800 2	N	-0-	-0-	
05	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	282 1	2695 2	N	-0-	-0-	
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-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118				
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
04	2460 N	2262	-0-	-198	-0-	2262 2		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2324	-0-	-218	-0-	2324 2		Y	-0-			-0-
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-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252				
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	44 1	391 2	N	-0-			-0-
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	45 1	416 2	N	-0-			-0-
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-

URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332				
04	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	1281 1	10442 2	N	-0-			-0-
05	11222 X	11108	-0-	-114	-0-	1224 1	9884 2	N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932				
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	56 1	499 2	N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	47 1	450 2	N	-0-			-0-
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-

G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114				
04	5820 X	5234	-0-	-586	-0-	572 1	4662 2	N	-0-			-0-
05	6014 X	5342	-0-	-672	-0-	588 1	4754 2	N	-0-			-0-
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-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212				
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524				
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	294 1	2401 2	N	-0-			-0-
05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	286 1	2306 2	N	-0-			-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087		
M	O	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
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666		
04	2460 X	1996	-0-	-464	-0-	91 1	1905 2	Y	-0-	2
05	2542 X	1937	-0-	-605	-0-	90 1	1847 2	Y	-0-	2
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

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698		
04	7860 X	7557	-0-	-303	-0-	343 1	7214 2	Y	-0-	4
05	8122 X	6652	-0-	-1470	-0-	310 1	6342 2	Y	-0-	4
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

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090		
04	4320 X	4131	-0-	-189	-0-	188 1	3943 2	Y	-0-	-0-
05	4464 X	4194	-0-	-270	-0-	196 1	3998 2	Y	-0-	-0-
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-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272		
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	136 1	1217 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	138 1	1290 2	N	-0-	-0-
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-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220		
04	990 N	935	-0-	-55	-0-	43 1	892 2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	874	-0-	-211	-0-	41 1	833 2	Y	-0-	-0-
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-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	1
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	Y	-0-	1
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028				
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
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-
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-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	1260 N	1049	-0-	-211	-0-	48 1	1001 2	Y	-0-			1
05	1116 N	812	-0-	-304	-0-	38 1	774 2	Y	-0-			1
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

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178				
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
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-

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304				
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	291 1	2371 2	N	-0-			-0-
05	2852 N	2671	-0-	-181	-0-	294 1	2377 2	N	-0-			-0-
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	305 1	2410 2	N	-0-			-0-
07	2759 N	2695	-0-	-64	-0-	321 1	2374 2	N	-0-			-0-
08	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	265 1	2359 2	N	-0-			-0-
09	2730 N	2545	-0-	-185	-0-	254 1	2291 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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									
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	209	1	1701	2	N	-0-		-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	151	1	1216	2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1270	-0-	-620	-0-	143	1	1127	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1151	-0-	-833	-0-	137	1	1014	2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	110	1	975	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	945	-0-	-315	-0-	94	1	851	2	N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.				WELL #:	15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-		-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-		-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932
04	2550 N	1898	-0-	-652	-0-	190	1	1708	2	Y	-0-		2
05	2480 N	2128	-0-	-352	-0-	206	1	1922	2	Y	-0-		2
06	2100 N	1716	-0-	-384	-0-	179	1	1537	2	Y	-0-		2
07	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	153	1	1381	2	Y	-0-		2
08	2139 N	1599	-0-	-540	-0-	165	1	1434	2	Y	-0-		2
09	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	159	1	1488	2	Y	-0-		2

RAMIREZ, R.				WELL #:	1	RRCID ->	165895	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7526 - 9347
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	Y	-0-		2
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-		2
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

ZACHRY, E. B.				WELL #:	9	RRCID ->	165934	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9194 - 9199
04	1500 N	1189	-0-	-311	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	53	1	1083	2	Y	-0-		-0-
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-

MARTINEZ, FELIPE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	166726	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	7788 - 7793
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

TREVINO				WELL #:	18	RRCID ->	166976	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7108 - 8939
04	2580 X	2310	-0-	-270	-0-	2310	2			Y	-0-		4
05	2604 X	2381	-0-	-223	-0-	2381	2			Y	-0-		4
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
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-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258								
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		Y	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964								
04	5610	X	5130	-0-	-480	-0-	514	1	4616	2	Y	-0-				2
05	5735	X	5393	-0-	-342	-0-	522	1	4871	2	Y	-0-				2
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

TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210								
04	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	1178	2		Y	-0-					3
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2		Y	-0-					3
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

JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766								
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-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280								
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		Y	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		Y	-0-					-0-
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-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	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									
TREVINO		WELL #:		20	RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH	9495	PERF. 7967	- 9020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3720 X	3158	-0-	-562	-0-	3158 2		Y	-0-			-0-
05		3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576 2		Y	-0-			-0-
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-

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7500	- 7520	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
05		465 N	252	-0-	-213	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
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-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7848	- 8365	
04		1380 N	1309	-0-	-71	-0-	131 1	1178 2	Y	-0-			5
05		2139 N	1686	-0-	-453	-0-	163 1	1523 2	Y	-0-			5
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

CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8922	- 8996	
04		2160 N	2089	-0-	-71	-0-	2089 2		Y	-0-			-0-
05		2108 N	1913	-0-	-195	-0-	1913 2		Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9465	- 9470	
04		5760 X	5469	-0-	-291	-0-	598 1	4871 2	N	-0-			-0-
05		5580 X	5578	-0-	-2	-0-	614 1	4964 2	N	-0-			-0-
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-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240	- 7931	
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	54 1	1104 2	N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		21	RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9150	- 9155	
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808			
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
04	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2	Y	-0-		-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-		-0-
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-

TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570			
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796			
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	88	1	1844	2	N	-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	N	-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	2	N	-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	78	1	1587	2	N	-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	N	-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	74	1	1429	2	N	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872			
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		2
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		2
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		2
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	2
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	2
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411			
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-
09	30 X	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804			
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	319	1	2858	2	N	-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	414	1	3957	2	N	-0-
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	391	1	3444	2	N	-0-
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	304	1	2732	2	N	-0-
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	288	1	2508	2	N	-0-
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	279	1	2186	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228						
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
04	13680 X	12526	-0-	-1154	-0-	1256	1	11270	2	N	-0-			-0-
05	14136 X	11899	-0-	-2237	-0-	1127	1	10772	2	N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929						
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-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720						
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-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106						
04	2460 N	1359	-0-	-1101	-0-	148	1	1211	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
06	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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						
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	149	1	3137	2	N	-0-			-0-
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	134	1	2734	2	N	-0-			-0-
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-

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUANA		WELL #:		10	RRCID ->	201188	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
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-

EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10174 - 10514	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	267	-0-	-694	-0-	21	1	246	2	Y	-0-		-0-
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-

JUANA		WELL #:		11	RRCID ->	202361	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9295 - 9363	
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
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-

EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10312 - 10538	
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	53	1	616	2	Y	-0-		-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	636	2	Y	-0-		-0-
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-

JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	206423	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9788	
04	570 N	454	-0-	-116	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2		N	-0-			-0-
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-

RAMON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206647	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7762 - 9743	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
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

LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	10290 - 10432	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-		-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	2	Y	-0-		-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964						
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
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	-0-				21
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-				21
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

JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	19	2	15	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	48	2	29	2	N	-0-				-0-
08	49 X	1	-0-	-48	-0-	1	2	1	2	N	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	9	2	N	-0-				-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046						
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-

CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120						
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	454	1	1490	2	N	-0-				23
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	462	1	1431	2	N	2				25
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

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122						
04	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2			Y	-0-				-0-
05	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2			Y	-0-				-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RASH		WELL #:		1	RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6940	- 7476
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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
04		3000 X	2849	-0-	-151	-0-	223 1	2626 2	Y	-0-		-0-
05		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	246 1	2858 2	Y	-0-		-0-
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-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH	11400	PERF.10109	- 10374
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	35 1	417 2	Y	-0-		-0-
05		372 N	325	-0-	-47	-0-	26 1	299 2	Y	-0-		-0-
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-

TREVINO		WELL #:		25	RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH	9770	PERF. 7910	- 9380
04		660 N	656	-0-	-4	-0-	656 2		Y	-0-		1
05		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		Y	-0-		1
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

VIELMANN		WELL #:		2	RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7471	- 9326
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	302 1	991 2	N	-0-		16
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	311 1	962 2	N	3		19
							3	9				
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
							4	9				

MARSHALL S.G.		WELL #:		26	RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH	10976	PERF. 9720	- 10946
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	124 1	1108 2	N	-0-		-0-
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	133 1	1270 2	N	-0-		-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260		
M	O	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
04	2550 N	2376	-0-	-174	-0-	2376 2	Y	-0-	-0-	
05	2542 N	2397	-0-	-145	-0-	2397 2	Y	-0-	-0-	
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-	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943		
04	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	128 1	1502 2	Y	-0-	
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	130 1	1516 2	Y	-0-	
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	142 1	1519 2	Y	-0-	
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	130 1	1493 2	Y	-0-	
08	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	128 1	1477 2	Y	-0-	
09	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	126 1	1493 2	Y	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883		
04	3450 X	2933	-0-	-517	-0-	230 1	2703 2	Y	-0-	
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	287 1	3343 2	Y	-0-	
06	3450 X	3392	-0-	-58	-0-	291 1	3101 2	Y	-0-	
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	277 1	3197 2	Y	-0-	
08	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	264 1	3055 2	Y	-0-	
09	3510 X	3174	-0-	-336	-0-	247 1	2927 2	Y	-0-	

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394		
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2	Y	-0-	-0-	
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2	Y	-0-	-0-	
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-	

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1	
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	

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866		
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	305 1	3584 2	Y	-0-	
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	321 1	3736 2	Y	-0-	
06	3690 X	3684	-0-	-6	-0-	316 1	3368 2	Y	-0-	
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	337 1	3888 2	Y	-0-	
08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	397 1	4589 2	Y	-0-	
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	369 1	4376 2	Y	-0-	

MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418		
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	Y	-0-	-0-	
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	Y	-0-	-0-	
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-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098			
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
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	156 1	1064 2	N	-0-			14
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	149 1	960 2	N	39			53
						43 9						
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	131 1	731 2	N	4	44 1		13
						4 9						
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
MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312			
04	6420 X	5858	-0-	-562	-0-	5858 2		Y	-0-			63
05	6541 X	5959	-0-	-582	-0-	5959 2		Y	-0-			63
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
RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077			
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	37 1	256 2	N	-0-			5
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	42 1	267 2	N	-0-			5
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
RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520			
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	191 1	1304 2	N	-0-			14
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	190 1	1226 2	N	-0-			14
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
SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199			
04	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	86 1	1005 2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	88 1	1028 2	Y	-0-			-0-
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-
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205			
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6503 - 9239	
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
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	479 1	3273 2	N	-0-		28
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	314 1	2027 2	N	-0-		28
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

MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8740 - 9645	
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	215 1	4522 2	N	-0-		2
05	5146 X	4498	-0-	-648	-0-	210 1	4288 2	N	-0-		2
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

G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8810 - 8820	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 7340 - 10071	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		N	-0-		-0-
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-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7676 - 7828	
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-		-0-
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-		-0-
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-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242		PERF. 10204 - 10526	
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	153 1	1795 2	Y	-0-		-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	168 1	1954 2	Y	-0-		-0-
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-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404		PERF. 9320 - 10252	
04	6630 X	5836	-0-	-794	-0-	585 1	5251 2	N	-0-		-0-
05	6541 X	5455	-0-	-1086	-0-	516 1	4939 2	N	-0-		-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10587 - 11268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1740 N	1611	-0-	-129	-0-	126 1	1485 2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1620	-0-	-116	-0-	128 1	1492 2	Y	-0-			-0-
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-

S. G. MARSHALL		WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9165 - 9413	
04		3540 X	1993	-0-	-1547	-0-	200 1	1793 2	N	-0-			-0-
05		3472 X	2046	-0-	-1426	-0-	194 1	1852 2	N	-0-			-0-
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-

SNOWMASS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11064 - 11279	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8847 - 9028	
04		60 N	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	55 1	528 2	N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	35 1	315 2	N	-0-			-0-
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 2	N	-0-			-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	4 1	32 2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	10464 - 11539	
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	Y	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	207 2	Y	-0-			-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	19 1	204 2	Y	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	212 2	Y	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	18 1	206 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	14 1	172 2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056 - 11362	
04		630 N	389	-0-	-241	-0-	30 1	359 2	Y	-0-			-0-
05		558 N	351	-0-	-207	-0-	28 1	323 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	429	-0-	-81	-0-	37 1	392 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	167	-0-	-236	-0-	13 1	154 2	Y	-0-			-0-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	34 1	391 2	Y	-0-			-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	33 1	397 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9610 - 10773	
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094		
M	O	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
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2	Y	-0-	-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-	-0-	
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	64	-0-	-122	-0-	64 2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2	Y	-0-	-0-	
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62 2	Y	-0-	-0-	

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150		
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30 1	242 2	N	-0-	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45 1	363 2	N	-0-	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	42 1	334 2	N	-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41 1	300 2	N	-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33 1	289 2	N	-0-	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	37 1	331 2	N	-0-	

RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165		
04	2190 N	1928	-0-	-262	-0-	193 1	1735 2	Y	-0-	
05	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	219 1	2041 2	Y	-0-	
06	2190 N	2176	-0-	-14	-0-	227 1	1949 2	Y	-0-	
07	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	196 1	1761 2	Y	2	
						2 9			4	
08	2263 N	1462	-0-	-801	-0-	151 1	1310 2	Y	1	
						1 9			5	
09	2190 N	2051	-0-	-139	-0-	197 1	1842 2	Y	11	
						12 9			16	

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453		
04	8340 X	7949	-0-	-391	-0-	869 1	7080 2	N	-0-	
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	895 1	7228 2	N	-0-	
06	7980 X	7765	-0-	-215	-0-	873 1	6892 2	N	-0-	
07	8246 X	7630	-0-	-616	-0-	910 1	6720 2	N	-0-	
08	8246 X	7934	-0-	-312	-0-	802 1	7132 2	N	-0-	
09	7950 X	7650	-0-	-300	-0-	764 1	6886 2	N	-0-	

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315		
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-	
05	651 N	440	-0-	-211	-0-	440 2		Y	-0-	
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	524 2	1 9	Y	1	
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-	
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	394 2		Y	-0-	

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288		
04	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	810 1	2658 2	Y	-0-	
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	950 1	2940 2	Y	-0-	
06	3720 X	2749	-0-	-971	-0-	706 1	2043 2	Y	-0-	
07	3844 X	2504	-0-	-1340	-0-	518 1	1986 2	Y	-0-	
08	3844 X	2819	-0-	-1025	-0-	593 1	2226 2	Y	-0-	
09	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	591 1	2086 2	Y	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A		1	RRCID ->	235728	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10557	- 10800	
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

04		1680 N	1141	-0-	-539	-0-	114 1	1027 2	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1232	-0-	-442	-0-	119 1	1113 2	Y	-0-			-0-
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
							2 9						
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
							8 9						

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID ->	235963	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10360	- 11780		
04		2820 X	2755	-0-	-65	-0-	216 1	2539 2	Y	-0-			-0-
05		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	223 1	2602 2	Y	-0-			-0-
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-

URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID ->	237135	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9621	- 9631		
04		3600 X	3380	-0-	-220	-0-	369 1	3011 2	N	-0-			-0-
05		3720 X	3301	-0-	-419	-0-	364 1	2937 2	N	-0-			-0-
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-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B		1	RRCID ->	237900	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7630	- 8695	
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-			2
05		1147 N	915	-0-	-232	-0-	915 2		Y	-0-			2
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

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A		1	RRCID ->	237902	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10697	- 11324	
04		1110 N	1038	-0-	-72	-0-	82 1	956 2	Y	-0-			-0-
05		1147 N	997	-0-	-150	-0-	79 1	918 2	Y	-0-			-0-
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-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A		1	RRCID ->	237903	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6114	- 6132	
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-			1
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-			1
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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2580 N	2475	-0-	-105	-0-	194 1	2281 2	Y	-0-	-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	205 1	2385 2	Y	-0-	-0-
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-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322		
04	1020 X	442	-0-	-578	-0-	44 1	398 2	Y	-0-	2
05	1054 X	411	-0-	-643	-0-	40 1	371 2	Y	-0-	2
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				

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060		
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	235 1	2104 2	N	-0-	-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	214 1	2048 2	N	-0-	-0-
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-

GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118		
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	220 1	1978 2	Y	-0-	-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	96 1	900 2	Y	-0-	-0-
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-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	3977	-0-	3977	3977	822 1	3155 2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	2675	-0-	2675	6652	563 1	2112 2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	2188	-0-	2188	8840	483 1	1705 2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802					
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
04	562 X	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	-0-			-0-
05	1953 X	280	-0-	-1673	-0-	27	1	253	2	Y	-0-			-0-
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							

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935					
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-			1
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			1
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

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930					
04	1710 N	1173	-0-	-537	-0-	118	1	1055	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1145	-0-	-560	-0-	111	1	1034	2	Y	-0-			-0-
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-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943					
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-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070					
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	Y	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	2	Y	-0-			-0-
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
						1	9							
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
						7	9							

RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791					
04	5850 X	5641	-0-	-209	-0-	565	1	5076	2	Y	-0-			60
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	603	1	5631	2	Y	-0-			60
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
						7	9							
08	6045 X	5488	-0-	-557	-0-	566	1	4920	2	Y	2			68
						2	9							
09	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	607	1	5675	2	Y	29			97
						32	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, M. DE		WELL #:		7	RRCID ->	246602	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9360 - 9480	
M	O	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
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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	246604	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	9131 - 9141	
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	33 1	702 2	N	-0-				2
05	837 N	666	-0-	-171	-0-	31 1	635 2	N	-0-				2
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

MARTINEZ, G.		WELL #:		11	RRCID ->	246606	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9573 - 9583	
04	840 N	528	-0-	-312	-0-	58 1	470 2	N	-0-				-0-
05	465 N	179	-0-	-286	-0-	20 1	159 2	N	-0-				-0-
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-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	247283	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12051 - 12834	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	40 1	473 2	Y	-0-				-0-
05	341 N	105	-0-	-236	-0-	8 1	97 2	Y	-0-				-0-
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-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247490	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8003 - 9964	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				4
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-				4
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

RANGEL, B. M.		WELL #:		9	RRCID ->	247658	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9950 - 9560	
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	122 1	993 2	N	-0-				-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	132 1	1069 2	N	-0-				-0-
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-

DELOZEIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247747	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12579	PERF.	9062 - 9183	
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #:		29	RRCID ->	247886	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	9634 - 10811	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	140 1	1259 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	118 1	1132 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	126 1	1112 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	124 1	1120 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	126 1	1100 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	132 1	1034 2	N	-0-	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"				WELL #:	6	RRCID ->	248286	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11528 - 11669
04	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	93 1	1090 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	92 1	1070 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	99 1	1051 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	91 1	1055 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	89 1	1033 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	86 1	1022 2	Y	-0-	-0-			-0-

DELOZEIS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9038 - 9100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
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-

CASSIN, EDWARD				WELL #:	11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	10436 - 12164
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	36 1	421 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	36 1	413 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35 1	373 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	35 1	398 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35 1	408 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	62 1	732 2	Y	-0-	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:	13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10430 - 11734
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	38 1	448 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	50 1	584 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	55 1	587 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	45 1	521 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	45 1	523 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	31 1	364 2	Y	-0-	-0-			-0-

JUANA NCT				WELL #:	9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7532 - 7829
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

VESTER				WELL #:	1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11940 - 12004
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 13348
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958 - 0
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1								
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	Y	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-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-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914 - 9180
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	127 1	2133 2	Y	-0-			-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	115 1	1948 2	Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020 - 9225
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 2	Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	Y	-0-			-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	2056	-0-	-944	5325	217 1	1839 2	N	-0-		1	
05	3100 N	1807	-0-	-1293	4032	218 1	1589 2	N	-0-		1	
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	

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518												
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	42 1	700 2	N	-0-		-0-	
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	49 1	825 2	N	-0-		-0-	
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-	

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501												
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-	

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548												
04	3000 N	1231	-0-	-1769	26	69 1	1162 2	Y	-0-		-0-	
05	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	67 1	1134 2	Y	-0-		-0-	
06	1350 N	1057	-0-	-293	-0-	67 1	990 2	Y	-0-		-0-	
07	1271 N	983	-0-	-288	-0-	116 1	867 2	Y	-0-		-0-	
08	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	81 1	1078 2	Y	-0-		-0-	
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	232 1	593 2	Y	-0-		-0-	

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283												
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19 1	320 2	Y	-0-		-0-	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	297 2	Y	-0-		-0-	
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	15 1	224 2	Y	-0-		-0-	
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	24 1	178 2	Y	-0-		-0-	
08	310 N	160	-0-	-150	-0-	11 1	149 2	Y	-0-		-0-	
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232												
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	114 1	1926 2	Y	-0-		-0-	
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	133 1	2250 2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	3820	-0-	820	820	244 1	3576 2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	3532	-0-	432	1252	417 1	3115 2	Y	-0-		-0-	
08	4060 X	2808	-0-	-1252	-0-	197 1	2611 2	Y	-0-		-0-	
09	2850 X	543	-0-	-2307	-0-	153 1	390 2	Y	-0-		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-			-0-
06	690 N	287	-0-	-403	-0-	18	1	269	2	N	-0-			-0-
07	713 N	424	-0-	-289	-0-	50	1	374	2	N	-0-			-0-
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	29	1	388	2	N	-0-			-0-
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	50	1	127	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608														
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	Y	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	512	-0-	-170	-0-	60	1	452	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	401	-0-	-250	-0-	28	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830														
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253														
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145														
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544														
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	628	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	Y	-0-			-0-
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-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469														
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-			-0-
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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217 -	9352		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-		38	1	638	2	Y	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-		30	1	512	2	Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU		WELL #:		1	RRCID ->	157155	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868 -	9010		
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-

TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	160212	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112 -	7206		
04	3000 N	2343	-0-	-657	7294		432	1	1911	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2317	-0-	-783	6511		431	1	1886	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2929	-0-	-71	6440		429	1	2500	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2682	-0-	-418	6022		444	1	2238	2	Y	-0-			-0-
08	8074 X	2052	-0-	-6022	-0-		409	1	1643	2	Y	-0-			-0-
09	2280 X	1680	-0-	-600	-0-		432	1	1248	2	Y	-0-			-0-

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	161398	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114 -	7222		
04	3000 N	2506	-0-	-494	7597		264	1	2242	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2276	-0-	-824	6773		275	1	2001	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2317	-0-	-683	6090		251	1	2066	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2409	-0-	-691	5399		289	1	2120	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1729	-0-	-1371	4028		309	1	1420	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1005	-0-	-1995	2033		234	1	771	2	Y	-0-			-0-

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU		WELL #:		1	RRCID ->	161735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9084 -	9142		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		3	RRCID ->	162837	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8879 -	8898		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
NCOC FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 9378		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NCOC FEE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079		
04	3000	N	2562	-0-	-438	8601	140	1	2422	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2611	-0-	-489	8112	159	1	2452	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2468	-0-	-532	7580	138	1	2330	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2724	-0-	-376	7204	152	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1390	-0-	-1710	5494	99	1	1291	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3	-0-	-2997	2497	3	2			N	-0-			-0-
NCOC FEE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410		
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	189	1	3260	2	N	-0-			67
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	214	1	3312	2	N	-0-			67
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	192	1	3258	2	N	-0-			67
07	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	197	1	3322	2	N	-0-			67
08	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	240	1	3111	2	N	11			78
							12	9							
09	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	304	1	2791	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		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			292
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			294
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
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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			100
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

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.//		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178											
FLINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

H H		WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KRC OPERATING, LLC		476900		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858					
FLINN B		WELL #: 110CU											
04	3270 X	2554	-0-	-716	-0-	2554	2		N	-0-			64
05	3379 X	1532	-0-	-1847	-0-	1532	2		N	-0-			64
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	NO RPT	-0-	-2550	-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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
TAYLOR, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 204570		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618								
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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	
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
FLINN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 180327		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
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-

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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
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
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
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
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
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

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	236	1	3235	3	N	-0-			72
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	182	1	3316	3	N	-0-			72
06		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2202	3	N	-0-			72
07		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	181	1	3942	3	N	-0-			72
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	148	1	3260	3	N	-0-			72
09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	172	1	3629	3	N	-0-			72

HACHAR, D.D.			WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119					
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	129	1	1995	3	N	-0-			45
05		2325 N	2116	-0-	-209	-0-	120	1	1996	3	N	-0-			45
06		2160 N	1586	-0-	-574	-0-	100	1	1486	3	N	-0-			45
07		2201 N	1381	-0-	-820	-0-	55	1	1326	3	N	-0-			45
08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	119	1	2524	3	N	-0-			45
09		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2249	3	N	-0-			45

HACHAR, D.D.			WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189					
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	-0-			68
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	69	1	1185	3	N	4			72
							4	9							
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							

CLARK, N.H.			WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265					
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	3	N	-0-			5
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	3	N	-0-			5
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

HACHAR, D.D.			WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180					
04		1440 N	1338	-0-	-102	-0-	82	1	1256	3	N	-0-			-0-
05		1643 N	1221	-0-	-422	-0-	69	1	1152	3	N	-0-			-0-
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-

BMT			WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797					
04		510 N	490	-0-	-20	-0-	33	1	457	3	N	-0-			12
05		558 N	544	-0-	-14	-0-	28	1	516	3	N	-0-			12
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

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380			
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	N	-0-
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	28	1	560	3	N	-0-
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	30	1	577	3	N	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	3	N	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190			
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	N	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-
06	450 N	341	-0-	-109	-0-	16	1	325	3	N	-0-
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	24	1	529	3	N	-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	21	1	472	3	N	-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560			
04	4230 X	4217	-0-	-13	-0-	287	1	3930	3	N	-0-
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	235	1	4288	3	N	-0-
06	4080 X	3172	-0-	-908	-0-	141	1	2988	3	N	39
						43	9				125
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	210	1	4580	3	N	58
						64	9				37 1
08	4526 X	4075	-0-	-451	-0-	174	1	3901	3	N	-0-
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	203	1	4258	3	N	-0-

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
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

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970			
04	3000 N	2049	-0-	-951	5221	138	1	1896	3	N	14
						15	9				36
05	3100 N	2073	-0-	-1027	4194	108	1	1965	3	N	-0-
06	3000 N	1251	-0-	-1749	2445	59	1	1192	3	N	-0-
07	3100 N	1233	-0-	-1867	578	55	1	1178	3	N	-0-
08	3100 N	2533	-0-	-567	11	109	1	2424	3	N	-0-
09	3000 N	3589	-0-	589	600	163	1	3426	3	N	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	124	1	2135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	120	1	1971	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	122	1	2042	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	127	1	2121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	121	1	2023	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193								
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	52	1	954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930	N	600	-0-	-330	-0-	28	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054	N	908	-0-	-146	-0-	40	1	868	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	37	1	813	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183								
04	1653	N	1077	-0-	-576	-0-	73	1	1004	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	56	1	993	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	40	1	809	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748								
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	33	1	582	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630	N	274	-0-	-356	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651	N	167	-0-	-484	-0-	8	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	23	1	514	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088								
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	48	1	664	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	38	1	692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
06	690	N	353	-0-	-337	-0-	16	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	31	1	703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321								
04	3000	N	1371	-0-	-1629	1274	77	1	1294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
05	2653	N	1379	-0-	-1274	-0-	76	1	1303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
06	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	72	1	1189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
07	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	74	1	1247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	71	1	1187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	69	1	1148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	900 N	828	-0-	-72	-0-	56	1 772 3	N	-0-		39
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1 864 3	N	-0-		39
06	810 N	623	-0-	-187	-0-	29	1 594 3	N	-0-		39
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	39	1 854 3	N	-0-		39
08	899 N	794	-0-	-105	-0-	34	1 760 3	N	-0-		39
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	36	1 763 3	N	-0-		39

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087		
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	140	1 1280 3	N	-0-		43
05	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	153	1 1312 3	N	-0-		43
06	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	157	1 1261 3	N	-0-		43
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	156	1 1327 3	N	-0-		43
08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	159	1 1245 3	N	-0-		43
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	157	1 1293 3	N	-0-		43

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829		
04	3000 N	2523	-0-	-477	7991	166	1 2353 3	N	4		139
05	3100 N	2498	-0-	-602	7389	180	1 2318 3	N	-0-		139
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
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

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997		
04	3180 X	1534	-0-	-1646	-0-	116	1 1416 3	N	2		57
05	3286 X	2388	-0-	-898	-0-	163	1 2225 3	N	-0-		57
06	3180 X	2670	-0-	-510	-0-	169	1 2500 3	N	1		58
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

CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374		
04	1110 N	999	-0-	-111	-0-	57	1 942 3	N	-0-		-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	80	1 1017 3	N	-0-		-0-
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-

CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722		
04	2280 N	2139	-0-	-141	-0-	120	1 2019 3	N	-0-		55
05	2170 N	1823	-0-	-347	-0-	100	1 1723 3	N	-0-		55
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

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D. D.		WELL #:		37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6522 - 6530			
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-			94
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-			94
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

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6490 - 6740			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
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

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6508 - 6547			
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-			-0-
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-

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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5863 - 6033			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.//		18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 5090 - 5140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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
O											
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 1	119 2	Y	2	2 1	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 9	124 2	Y	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 1	103 2	Y	1	1 1	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	1 1	103 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	2 1	228 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	189	-0-	189	419	2 1	163 2	Y	22	22 1	-0-
						24 9					

GARCIA				WELL #:	3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5943 - 6079
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	1	1 1	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

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

OIL AND GAS DIVISION

 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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	1	3 1	8
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	9						8
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-		8
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	2	Y	-0-		8
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	1	1	92	2	Y	-0-		8
09	DLQ G-10	75	-0-	75	168	71	2	4	9	Y	4	4 1	8

 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

04	DLQ G-10	831	-0-	831	831	7	1	653	2	Y	155	93 1	99
05	DLQ G-10	693	-0-	693	1524	171	9						33
06	2095 N	571	-0-	-1524	-0-	141	9						38
07	713 N	528	-0-	-185	-0-	4	1	431	2	Y	124	119 1	38
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	136	9						52
09	570 N	400	-0-	-170	-0-	4	1	381	2	Y	130	116 1	36
						143	9						36
						5	1	463	2	Y	137	153 1	36
						151	9						20
						3	1	251	2	Y	133	149 1	20
						146	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

04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
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-

 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

04	420 N	397	-0-	-23	-0-	4	1	386	2	Y	6	6 1	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	7	9						-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	8	1	745	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	3	1	287	2	Y	7	7 1	-0-
08	DLQ G-10	363	-0-	363	363	8	9						-0-
09	DLQ G-10	192	-0-	192	555	3	1	293	2	Y	-0-		-0-
						3	1	338	2	Y	20	20 1	-0-
						22	9						
						2	1	186	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

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

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

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	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	
04	3000 N	1773	-0-	-1227	2570	465 1	1308 2	Y	-0-
05	3100 N	1909	-0-	-1191	1379	490 1	1419 2	Y	-0-
06	3000 N	1953	-0-	-1047	332	494 1	1459 2	Y	-0-
07	2379 N	2047	-0-	-332	-0-	514 1	1533 2	Y	-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	516 1	1398 2	Y	-0-
09	1590 N	1239	-0-	-351	-0-	385 1	854 2	Y	-0-

BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
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

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

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10558			PERF. 9632 - 9659	
BENAVIDES, ROSA V. "C"																
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-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		19469 980			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
BENAVIDES, ARTURO		075784			WELL #: 10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 14136			PERF. 14510 - 14668	
04	3000 N	1770	-0-	-1230	92	465	1	1305	2	Y	-0-					42
05	1930 N	1838	-0-	-92	-0-	471	1	1367	2	Y	-0-					42
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

COLMENA (FRIO 1200)		19730 590			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310			WELL #: 5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976			TOTAL DEPTH 1546			PERF. 1242 - 1248	
DCR-STATE 258																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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			WELL #: 1LN		RRCID -> 287070		COMPL. DATE 05/17/2019			TOTAL DEPTH 3026			PERF. 2744 - 2748	
PINNELL YTURRIA																
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-

PINNELL YTURRIA		19808 020			NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM HOGG						
PINNELL YTURRIA		146621			WELL #: 2LN		RRCID -> 293268		COMPL. DATE 03/30/2022			TOTAL DEPTH 2900			PERF. 2791 - 2798	
04	SHUT-IN	-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-

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) 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
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
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				
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-
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				
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-
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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
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
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182				
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-

COMITAS (9600)			19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAYNES			WELL #:		1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A				
M	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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT			-0-
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-

HAYNES			WELL #:		23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040				
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-			-0-
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-

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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

VELA, BOBBY			WELL #:		1		RRCID -> 256730		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877				
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	N	-0-			-0-
05		527 N	430	-0-	-97	-0-	39	1	391	2	N	-0-			-0-
06		630 N	346	-0-	-284	-0-	32	1	314	2	N	-0-			-0-
07		496 N	360	-0-	-136	-0-	30	1	330	2	N	-0-			-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-			-0-
09		360 N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-			-0-

THE MEDUSA COMPANY			851528												
VELA, ROBERTO			WELL #:		1		RRCID -> 097310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)		19928 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:	1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9454 - 9593
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	BALANCE	
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			68 1	244	
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				244	
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				244	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				244	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				244	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		405		178356		07/31/2017		5400		2758 - 2773	
04	438 N	67	-0-	-371	-0-	67 1		Y	-0-	-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1		Y	-0-	-0-	
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-	

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		407		178359		06/15/2000		5210		4057 - 4063	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
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-	

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		406	RRCID ->	178361	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3259 - 3266				
M	O	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
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2589 - 2593				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2575 - 2579				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3286 - 3296				
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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				
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	1			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1680 N	971	-0-	-709	-0-	59 1	912 2	N	-0-			2
05		1271 N	500	-0-	-771	-0-	35 1	465 2	N	-0-			2
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						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

04	2040 N	1827	-0-	-213	-0-	112 1	1715 2	N	-0-				4
05	1860 N	1059	-0-	-801	-0-	72 1	987 2	N	-0-				4
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							

 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

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-				-0-
05	248 N	141	-0-	-107	-0-	10 1	131 2	N	-0-				-0-
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							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

04	600 N	536	-0-	-64	-0-	33 1	503 2	N	-0-				-0-
05	589 N	430	-0-	-159	-0-	29 1	401 2	N	-0-				-0-
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							

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
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
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)		20452 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 96		WELL #: 7		RRCID -> 204685		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181		
M	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
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		117
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

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)		20452 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 96		WELL #: 8 L		RRCID -> 058835		COMPL. DATE 05/12/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)		20452 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 113		WELL #: 10		RRCID -> 149653		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927		
M	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

04		8970 X	2202	-0-	-6768	-0-	140 1	1866 3	Y	178	183 1		251
							196 9						
05		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	193 1	2880 3	Y	282	187 1		346
							310 9						
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						

STATE TRACT 115													
WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556													
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	Y	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	Y	-0-			-0-
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-

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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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													
04		8700	8381	-0-	-319	-0-	567 1	7584 3	Y	209	158 1		211
							230 9						
05		8990	8023	-0-	-967	-0-	489 1	7293 3	Y	219	153 1		277
							241 9						
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						

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													
04		2100	3394	-0-	1294	1294	236 1	3158 3	Y	-0-			-0-
05		10700	5718	-0-	-4982	-0-	359 1	5359 3	Y	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	15	1		19
05	1798 N	1410	-0-	-388	-0-	86	1	1281	3	Y	39	21	1		37
						43	9								
06	1590 N	525	-0-	-1065	-0-	37	1	485	3	Y	3	17	1		23
						3	9								
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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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.	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

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TOMAHAWK PETROLEUM 861695
 WELL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 11132 - 11146

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
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

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	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635			Y	-0-
TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4U		RRCID -> 207786		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TR 54		WELL #: 4L		RRCID -> 281054		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6U		RRCID -> 196661		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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

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	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
STL 33099 /TR 54/		WELL #:	3	RRCID ->	161252	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11926	PERF. 8440 - 8462
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TSL 33099 / TR 54/		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		918475								
		WELL #:	4L	RRCID ->	207787	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7950
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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								
WILSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	197940	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13190	PERF.10082 - 11404
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	568 3	57 9	N	52	127
05	775 N	606	-0-	-169	-0-	518 3	88 9	N	80	169 1 38
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

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
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1386 2	91 9	N	83	148
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1532 2	105 9	N	95	243
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

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 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
04		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	3846 3	242 9	Y	220	221 1	73
05		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3855 3	244 9	Y	222	207 1	88
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

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702												
04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3638 3	53 9	Y	48		269
05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3844 3	103 9	Y	94	139 1	224
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

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692												
04		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3102 3	161 9	Y	146	147 1	49
05		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3441 3	163 9	Y	148	138 1	59
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

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749												
04		240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3		Y	-0-		-0-
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-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.//															
		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES					
		681327													
		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		180 N	143	-0-	-37	-0-	18	2	125	9	N	114	98	1	362
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	570	2	53	9	N	48	88	1	322
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		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			287

CORPUS CHRISTI, WEST(8000)															
		20745 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
		918475													
		WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #: 5		RRCID -> 262715		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 7677 - 7815			
		TSL 32973/TR 55/													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100)															
		20745 076		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NUECES					
		918475													
		WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #: 7		RRCID -> 279342		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 8270 - 8273			
		TSL 32973 / TR 55													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701				N	-0-				2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701				N	-0-				2
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

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)															
		20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
		918475													
		WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #: 7		RRCID -> 266399		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 8553 - 8556			
		TSL 32973/TR 55/													
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)															
		20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES					
		665642													
		PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #: 3		RRCID -> 125465		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 13230		PERF. 8825 - 8831			
		GUARANTY TITLE & TRUST "A"													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-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-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)			20745 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)			20745 456		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)			20745 684		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	259 3	13 9	Y	12			137
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	199 3	25 9	Y	23	35 1		125
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

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)			20759 760		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973 /TR 55/			WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	244996	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	9281 - 9347
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13

STATE TRACT 55-8 UNIT		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		483925												
		WELL #: 1		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			153
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

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						
04	8520	7430	-0-	-1090	31005	486 1	6529 3	Y	377	528	1			185
05	8804	8303	-0-	-501	30504	506 1	7343 3	Y	413	355	1			243
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
						580 1								
						435 9								
						560 1								
						410 9								

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						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT				-0-
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-

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						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
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-

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TYLUADAEDA, LLC		875253								
GUERRA, A.M.		WELL #:		RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	11300 PERF. 9668 - 9685	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
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
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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWBOY, W. (9100) ORX RESOURCES, L.L.C. HILL		21280 625 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WELL #:		1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132			
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
04	7950 X	6850	-0-	-1100	-0-	172	1	6670	2	Y	7	71
05	7378 X	6623	-0-	-755	-0-	167	1	6416	2	Y	36	107
06	7140 X	5334	-0-	-1806	-0-	187	1	5144	2	Y	3	110
07	7378 X	7315	-0-	-63	-0-	190	1	7125	2	Y	-0-	110
08	6727 X	4079	-0-	-2648	-0-	120	1	3946	2	Y	12	122
*09	6510 X	4314	-0-	-2196	-0-	287	1	4027	2	Y	-0- 13 1	109

HILL		21280 625 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WELL #:		3		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044			
04	6090 X	4250	-0-	-1840	-0-	106	1	4138	2	Y	5	64
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	106	1			Y	7 24 7	47
06	5730 X	3975	-0-	-1755	-0-	140	1	3832	2	Y	3	50
07	5921 X	5158	-0-	-763	-0-	134	1	5024	2	Y	-0-	50
08	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	245	1	8035	2	Y	11	61
*09	4260 X	1423	-0-	-2837	-0-	95	1	1328	2	Y	-0- 12 1	49

BRANNAN		21280 625 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WELL #:		1		RRCID -> 243715		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959			
04	T. A.	-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-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MESTENA		21405 800 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		3931		RRCID -> 112531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068			
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-

MESTENA		21405 800 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		3941		RRCID -> 182916		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042			
04	810 N	573	-0-	-237	-0-	439	3	134	9	N	122 186 1	28
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	518	3	17	9	N	15	43
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	573	3	10	9	N	9	52
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	536	3	12	9	N	11	63
08	527 N	274	-0-	-253	-0-	268	3	6	9	N	5	68
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	150	218

MESTENA		21405 800 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		3942		RRCID -> 184153		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980			
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-	40
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-	40
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-	40
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	40
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	40
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	1754	3	62	9	Y	56	142 1	5
05	3000 N	1790	-0-	-1210	606	1711	3	79	9	Y	72		77
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

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108													
04	DLQ G-10	522	-0-	522	522	504	3	18	9	Y	16	41 1	60
05	1030 N	508	-0-	-522	-0-	485	3	23	9	Y	21		81
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

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046													
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-		118
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-		118
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

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													
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-		55
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-		55
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

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033													
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	15	1	94	3	N	-0-		158
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	18	1	115	3	N	-0-		158
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	23	1	144	3	N	-0-		158
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	10	1	61	3	N	-0-		158
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-		158
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	43	1	55	3	N	-0-		158

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958													
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	321	3	N	-0-		62
05	589 N	57	-0-	-532	-0-	8	1	49	3	N	-0-		62
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

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 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
04	2340 N	2297	-0-	-43	-0-	316 1	1940 3	N	37		162
						41 9					
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	299 1	1957 3	N	38		200
						42 9					
06	2280 N	2121	-0-	-159	-0-	285 1	1808 3	N	25		225
						28 9					
07	2387 N	1982	-0-	-405	-0-	280 1	1671 3	N	28	171 1	82
						31 9					
08	2294 N	1814	-0-	-480	-0-	346 1	1445 3	N	21		103
						23 9					
09	2130 N	229	-0-	-1901	-0-	101 1	128 3	N	-0-		103

SOUTH COYOTE		WELL #:	7	RRCID ->	184529	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9940 - 9960
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	N	-0-		128
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22 1	145 3	N	-0-		128
*12	93 N	48	-0-	-45	-0-	6 1	42 3	N	-0-		128
*01	93 N	67	-0-	-26	-0-	9 1	58 3	N	-0-		128
*02	168 N	46	-0-	-122	-0-	6 1	40 3	N	-0-		128
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 3	N	-0-		128
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	24 1	145 3	N	-0-		128
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23 1	151 3	N	-0-		128
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	23 1	148 3	N	-0-		128
*07	186 N	137	-0-	-49	-0-	20 1	117 3	N	-0-		128
*08	186 N	68	-0-	-118	-0-	13 1	55 3	N	-0-		128
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	37 1	47 3	N	-0-		128

NUMERO SEIS		WELL #:	1	RRCID ->	191821	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10134 - 10165
04	3000 N	1527	-0-	-1473	1980	208 1	1276 3	N	39		127
						43 9					
05	3100 N	1686	-0-	-1414	566	217 1	1422 3	N	43		170
						47 9					
06	2224 N	1658	-0-	-566	-0-	220 1	1397 3	N	37	177 1	30
						41 9					
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	234 1	1396 3	N	40		70
						44 9					
08	1674 N	1408	-0-	-266	-0-	263 1	1099 3	N	42		112
						46 9					
09	1650 N	858	-0-	-792	-0-	365 1	464 3	N	26		138
						29 9					

NUMERO SEIS		WELL #:	4	RRCID ->	192474	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10030 - 10050
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	8 1	50 3	N	-0-		47
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	N	-0-		47
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

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SOUTH COYOTE		WELL #:		8	RRCID ->	210033	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10067 - 10083
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1380 N	906	-0-	-474	-0-	125	1	770	3	N	10	183
						11	9					
05	1209 N	880	-0-	-329	-0-	115	1	754	3	N	10	193
						11	9					
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	130	1	825	3	N	5	198
						6	9					
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	120	1	716	3	N	10	30
						11	9			178	1	
08	868 N	581	-0-	-287	-0-	112	1	466	3	N	3	33
						3	9					
09	960 N	655	-0-	-305	-0-	288	1	365	3	N	2	35
						2	9					
SOUTH COYOTE				WELL #:	11	RRCID ->	215881	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10208	PERF. 9923 - 9943
04	780 N	745	-0-	-35	-0-	104	1	635	3	N	5	102
						6	9					
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	114	1	745	3	N	11	113
						12	9					
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	123	1	783	3	N	10	123
						11	9					
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	116	1	694	3	N	4	127
						4	9					
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
SOUTH COYOTE				WELL #:	12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9969 - 9994
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	N	8	55
						9	9					
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	N	13	68
						14	9					
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	29	1	187	3	N	4	72
						4	9					
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	313	3	N	10	82
						11	9					
08	279 N	168	-0-	-111	-0-	32	1	133	3	N	3	85
						3	9					
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	59	1	75	3	N	5	90
						6	9					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

COYOTE, WEST		//CONT.//		21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LOBO SOLO				WELL #: 5	RRCID -> 214610	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 10076	PERF. 9690	- 9878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

LOBO SOLO				WELL #: 4	RRCID -> 220416	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9664	- 9731			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MESTENA HOT WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 115035	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9628	- 9694			
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	48 1	18 3	N		-0-		57
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	15 1	17 3	N		-0-		57
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	14 1	20 3	N		12		69
						13 9						
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	18 1	16 3	N		-0-		69
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	66 1	16 3	N		-0-		69
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-		69

LOBO SOLO				WELL #: 1	RRCID -> 167442	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 10034	PERF. 9650	- 9856			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

PORTERO				WELL #: 1	RRCID -> 181503	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9686	- 9716			
04	2311 N	1355	-0-	-956	-0-	188 1	1154 3	N		12		142
						13 9						
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	217 1	1421 3	N		13		155
						14 9						
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	172 1	1091 3	N		10		165
						11 9						
07	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	171 1	1022 3	N		8		173
						9 9						
08	1643 N	1065	-0-	-578	-0-	204 1	851 3	N		9		182
						10 9						
09	1260 N	2	-0-	-1258	-0-	1 1	1 3	N		-0-		182

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

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
04	3000 N	1999	-0-	-1001	5475	274	1	1679	3	N	42		197
						46	9						
05	3100 N	2258	-0-	-842	4633	295	1	1929	3	N	31		228
						34	9						
06	3000 N	2008	-0-	-992	3641	269	1	1711	3	N	25	178 1	75
						28	9						
07	3100 N	2008	-0-	-1092	2549	283	1	1690	3	N	32		107
						35	9						
08	3100 N	1744	-0-	-1356	1193	331	1	1380	3	N	30		137
						33	9						
09	2010 N	415	-0-	-1595	-0-	178	1	226	3	N	10		147
						11	9						

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

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-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

04	12 N	7	-0-	-5	-0-	5	1	2	3	N	-0-		10
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-		10
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

MAGNUM PRODUCING, LP WEST COYOTE 521516 WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

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

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

04	660 N	169	-0-	-491	-0-	25	1	133	2	N	10	37 1	120
						11	9						
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	N	5		125
						6	9						
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-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
VAQUERO OPERATING				882776								
MEW				WELL #: 1	RRCID -> 180326	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8524	- 8562			
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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			37
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

SERNA, DONATO "A"				WELL #: 2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8535	- 8581			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			92
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

GEOGHEGAN, DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8756	- 8768			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		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-

MEW				WELL #: 2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 8526	- 8562			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		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-

MEW				WELL #: 3	RRCID -> 206458	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 4720	- 4790			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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			
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966																			
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

04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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																			

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																			
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10058 - 10127																			

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		14B2 EXT	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	1	7	2	N	-0-				21

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292																			

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582																			

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					100
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

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266																			

04		863 N		863	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	734	2	N	-0-					84
05		769 N		769	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	661	2	N	-0-					84
06		960 N		604	-0-	-356	-0-	-0-	151	1	453	2	N	-0-					84
07		928 N		928	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	684	2	N	-0-					84
08		775 N		497	-0-	-278	-0-	-0-	102	1	395	2	N	-0-					84
09		600 N		551	-0-	-49	-0-	-0-	121	1	430	2	N	-0-					84

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172		
04	32550 X	31641	-0-	-909	-0-	31641	2			N	-0-			-0-
05	34317 X	32854	-0-	-1463	-0-	32854	2			N	-0-			-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	12432 - 12447		
04	3000 N	1865	-0-	-1135	2079	1865	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1699	-0-	-1401	678	1699	2			N	-0-			-0-
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-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14204 - 14258		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.	14728 - 14952		
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
05	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
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-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110				
M	O	GAS	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250
04	3150 X	2990	-0-	-160	-0-	2990	2		N	-0-	-0-
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-	-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226
04	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2		N	-0-	-0-
05	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2		N	-0-	-0-
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-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404
04	4380 X	2953	-0-	-1427	-0-	2953	2		N	-0-	-0-
05	4030 X	3121	-0-	-909	-0-	3121	2		N	-0-	-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

DAKOTA OIL COMPANY		197406		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
GONZALES		169313									
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8598 - 8703
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) FAULCONER ENERGY, LLC VAN ES		//CONT.//	22124 503 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700	-	8728	
04		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	381 1	4159 2	N		93	170	1			42
05		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	102 9 474 1	5095 2	N		132					174
06		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	145 9 399 1	4163 2	N		98	173	1			99
07		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	108 9 403 1	4433 2	N		86					185
08		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	95 9 369 1	4348 2	N		60	177	1			68
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	66 9 279 1	3191 2	N		92					160
							101 9									
LAUREL, ANGEL				WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701	-	8722	
04		3420 X	2643	-0-	-777	-0-	219 1	2395 2	N		26					132
05		3534 X	1743	-0-	-1791	-0-	29 9 146 1	1573 2	N		22					154
06		3420 X	2304	-0-	-1116	-0-	24 9 201 1	2095 2	N		7					161
07		3503 X	2368	-0-	-1135	-0-	8 9 197 1	2171 2	N		-0-					161
08		3503 X	2338	-0-	-1165	-0-	32 9 181 1	2125 2	N		29	167	1			23
09		2640 X	1800	-0-	-840	-0-	15 9 144 1	1641 2	N		14					37
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8676	-	8940	
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-
LAUREL, P.				WELL #:	1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688	-	8712	
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-
LAUREL, A.				WELL #:	2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610	-	8732	
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	37 1	210 2	N		-0-					-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	30 1	184 2	N		-0-					-0-
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-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	384	1	2180	2	N	7
05		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	371	1	2266	2	N	8
							1	9				
06		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	315	1	947	2	N	8
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	338	1	946	2	N	8
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	345	1	1336	2	N	9
							1	9				
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	361	1	1285	2	N	9

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696												
04		120 N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	2	N	35
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	N	35
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	23	1	70	2	N	35
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	35
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	181	2	N	35
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	35

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350												
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	N	62
							15	9				
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	177
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	177
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	15	1	43	2	N	177
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	N	177
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	N	177

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M	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
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	97	1	550	2	N	-0-		-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	78	1	479	2	N	-0-		-0-
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-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-			-0-
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-

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

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

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

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	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-

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

04	15 N	14	-0-	-1	-0-	12	2	2	9	Y	2	1	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	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-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)				23209 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
STEEN, BETTY				WELL #: 7	RRCID -> 244992	COMPL. DATE 11/28/2008	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5194	- 5249			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172

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			
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

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			
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

04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3 1	327 2	Y		30	30 1	-0-
						33 9						
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	4 1	337 2	Y		-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	4 1	416 2	Y		8	8 1	-0-
						9 9						
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-
						4 9						
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5 1	451 2	Y		-0-		-0-

YTURRIA, FRANK				WELL #: 2	RRCID -> 258891	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8691	- 9115			
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

04	630 N	618	-0-	-12	-0-	6 1	579 2	Y		30	30 1	-0-
						33 9						
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6 1	579 2	Y		-0-		-0-
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	304	-0-	-176	-0-	4 1	300 2	Y		-0-		-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG)				23215 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
STEEN, BETTY				WELL #: 5	RRCID -> 236647	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4730	- 4966			
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
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

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
 STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 #	-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

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

04	2313 N	1194	-0-	-1119	-0-	1194	2				Y	-0-					30
05	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1197	2	77	9	Y	70	100	1				-0-
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

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

04	3000 N	1442	-0-	-1558	-0-	2539	1442	2		Y	-0-						36
05	3100 N	1010	-0-	-2090	-0-	449	969	2	41	9	Y	37	73	1			-0-
06	3000 N	2837	-0-	-163	-0-	286	2837	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

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.//		23379 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BMT AVIATOR				WELL #: 2	RRCID -> 283484	COMPL. DATE 12/28/2017	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 8072	-	8090			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	119005				Y	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	115905				Y	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	112905				Y	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	109805				Y	-0-			-0-
08	3100 N	33	-0-	-3067	106738	6 1	27 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	103738				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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
BRUNI ESTATE				WELL #: 1 U	RRCID -> 047098	COMPL. DATE 09/18/1969	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8087	-	8101			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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			
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-

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

KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
HINNANT HEIRS				WELL #: 4010	RRCID ->	268858	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8525 - 8546				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		-0-				

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT				WELL #: 3613	RRCID ->	293420	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8603 - 8613				
04	42900	X	13481	-0-	-29419	B	-0-	13307	2	174	9	N	158	183	1	414
05	44330	X	16	-0-	-44314	B	-0-	8	2	8	9	N	7	186	1	235
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

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

DEVON GAS FEE				WELL #: 1	RRCID ->	256824	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	8336 - 8360				
04	8217	X	8217	-0-	-0-		-0-	1392	1	6825	2	Y	-0-			-0-
05	7617	X	7617	-0-	-0-		-0-	1427	1	6190	2	Y	-0-			-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
BRUNI ESTATE				WELL #: 1 L	RRCID ->	047099	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-		-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-		-0-				
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-				

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		//CONT.//		23389 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI ESTATE		WELL #:		A 1	RRCID ->	048014	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	8750	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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	
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54 1		-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	
M	O	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
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		50 1	243 2	N	-0-			205
05	682 N	241	-0-	-441	-0-		39 1	167 2	N	32	121 1		116
							35 9						
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						

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HINNANT 307 'C'				460054									
		WELL #:		3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8151 - 8162	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
FROST TRUST -17-		WELL #: 2		RRCID -> 217216		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404		
M	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
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
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
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195
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
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
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

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
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
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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			52
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

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 5869 - 6014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

KHA		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6500 - 6784		
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	Y	-0-	-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2	Y	-0-	-0-
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-

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645		PERF.10056 - 10064	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-	-0-			
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-			

MOBIL FEE		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10060 - 10070			
04	4549	221	-0-	-4328	B	-0-	221	2	Y	-0-	29
05	248 #	209	-0-	-39	B	-39	209	2	Y	-0-	29
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

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
DAF OPERATING, LLC		196980		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13204 - 14164	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
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-			

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
MOBIL FEE		196980		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870		PERF.13298 - 13366	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		46		Y	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		46		Y	-0-	-0-			
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-			

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		//CONT.//		24400 925	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		743197								
MOBIL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148343	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13271 -	13750
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

04	DLQ	G-10	291	-0-	291	1785	291	2	Y	-0-		-0-
05		2115 X	330	-0-	-1785	-0-	330	2	Y	-0-		-0-
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-

MOBIL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	152598	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15070	PERF.13246 -	13368
04		2900 N	762	-0-	-2138	7255	762	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	670	-0-	-2430	4825	670	2	Y	-0-		-0-
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-

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
04		12167 X	2352	-0-	-9815	-0-	238	1	Y	-0-		-0-
05		2325 X	2089	-0-	-236	-0-	223	1	Y	-0-		-0-
06		2250 X	2116	-0-	-134	-0-	251	1	Y	-0-		-0-
07		2325 X	1858	-0-	-467	-0-	198	1	Y	-0-		-0-
08		2325 X	2033	-0-	-292	-0-	208	1	Y	-0-		-0-
09		1873 X	NO RPT	-0-	-1873	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		E 3	RRCID ->	265738	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	15117	PERF.11306 -	11326
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		//CONT.//		24905 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104											
HAMILTON, BUCK				WELL #:	5R	RRCID ->	188142	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	15389	PERF.14381 - 15088			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HAMILTON, BUCK				WELL #:	6	RRCID ->	191236	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	16859	PERF.14963 - 16658			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	196591	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13030 - 13042			
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	6 1	52 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-			-0-
09	33 N	NO RPT	-0-	-33	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	198140	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	16600	PERF.13240 - 13302			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK				WELL #:	10	RRCID ->	205628	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	16295	PERF.13202 - 14040			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8790 X	7596	-0-	-1194	-0-	768	1	6828	2	N	-0-					-0-
05	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	912	1	7638	2	N	-0-					-0-
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	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20493				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148								
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-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463								
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	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-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748								
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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.// 748104														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549								
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
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-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 150		RRCID -> 163683		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594								
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
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
						1	9									
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	1	1	1			1
						1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
				//CONT.//	386310							
DIX RANCH A				WELL #:	6	RRCID ->	142103	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7205 - 7230
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	191	1	570	2	Y	11 21 1	6
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	144	1	489	2	Y	13	19
06	810 N	531	-0-	-279	-0-	120	1	392	2	Y	17 20 1	16
07	806 N	482	-0-	-324	-0-	120	1	352	2	Y	9 19 1	6
08	651 N	197	-0-	-454	-0-	49	1	139	2	Y	8	14
09	540 N	184	-0-	-356	-0-	43	1	131	2	Y	9	23

DIX RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7233 - 7326
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
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-

DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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
04	1710 N	1253	-0-	-457	-0-	314	1	939	2	Y	-0-	-0-
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	548	1	1855	2	Y	-0-	-0-
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-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DIX RANCH C 101		WELL #:		1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6886 - 6908	
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
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	70 1	210 2	Y	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	41 1	140 2	Y	-0-			-0-
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-

DIX RANCH A-1768		WELL #:		2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 7488 - 8138	
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	89 1	267 2	Y	-0-			-0-
05	558 N	431	-0-	-127	-0-	98 1	333 2	Y	-0-			-0-
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-

DIX RANCH D 99		WELL #:		7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6875 - 6885	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	8 1	23 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 2	Y	-0-			-0-
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-

DIX RANCH C 100		WELL #:		4	RRCID ->	175366	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6802 - 7043	
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	402 1	1200 2	Y	34	72 1		22
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	37 9	1304 2	Y	38			60
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	385 1	1166 2	Y	50	63 1		47
07	1798 X	1623	-0-	-175	-0-	42 9	1187 2	Y	28	59 1		16
08	1736 X	1614	-0-	-122	-0-	357 1	1175 2	Y	25			41
09	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	405 1	1278 2	Y	28			69
						31 9						
						28 9						
						411 1						
						28 9						
						414 1						
						31 9						

DIX RANCH A524		WELL #:		1	RRCID ->	176922	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6846 - 6929	
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	97 1	290 2	Y	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	42 1	141 2	Y	-0-			-0-
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-

DIX RANCH D 523		WELL #:		6	RRCID ->	183450	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7134 - 7761	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH C 899		WELL #: 1		RRCID -> 186222		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	454 13 9	1357 2	Y	12 25 1	6
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	525 29 9	1778 2	Y	26	32
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	525 36 9	1712 2	Y	33 38 1	27
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	506 20 9	1483 2	Y	18 37 1	8
08	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	512 18 9	1464 2	Y	16	24
09	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	472 21 9	1458 2	Y	19	43

DIX RANCH D 899		WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

DIX RANCH C 101		WELL #: 3		RRCID -> 189982		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853		
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	221 1	661 2	Y	-0-	-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	177 1	599 2	Y	-0-	-0-
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-

DIX RANCH A 1763		WELL #: 12		RRCID -> 192420		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638		
04	1050 N	711	-0-	-339	-0-	178 1	533 2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	446	-0-	-577	-0-	102 1	344 2	Y	-0-	-0-
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-

DIX RANCH A-535		WELL #: 1		RRCID -> 194221		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890		
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	372 25 9	1111 2	Y	23 47 1	15
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	346 29 9	1173 2	Y	26	41
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	319 36 9	1042 2	Y	33 42 1	32
07	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	351 20 9	1028 2	Y	18 39 1	11
08	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	364 19 9	1040 2	Y	17	28
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	360 21 9	1110 2	Y	19	47

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138					
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
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	-0-			-0-
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-

DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005					
04	210 N	93	-0-	-117	-0-	23	1	69	2	N	1	2	1	3
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	215	2	N	1			4
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	142	1	462	2	N	2	2	1	4
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	162	1	475	2	N	1	2	1	3
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	197	2	N	1			4
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	13	1	41	2	N	1			5

DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124					
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	Y	-0-			-0-
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-

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965					
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	24	1	68	2	Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504					
04	810 N	411	-0-	-399	-0-	100	1	299	2	Y	11	22	1	6
05	434 N	137	-0-	-297	-0-	28	1	95	2	Y	13			19
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	Y	17	21	1	15
07	403 N	154	-0-	-249	-0-	37	1	107	2	Y	9	20	1	4
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	110	2	Y	8			12
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	111	2	Y	9			21

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DIX RANCH C 100		WELL #:		5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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			
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	9	1	26	2	Y	-0-	-0-			
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-	-0-			
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	13	1	41	2	Y	-0-	-0-			
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-	-0-			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-	-0-			
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	2	Y	-0-	-0-			

DIX RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454			
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-	-0-			
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	Y	-0-	-0-			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-	-0-			
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-	-0-			
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-	-0-			
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	Y	-0-	-0-			

DIX RANCH C		WELL #:		25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445			
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	2	Y	-0-	-0-			
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-	-0-			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	-0-			
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-	-0-			
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-	-0-			

DODIER (WILCOX "B")		25100 140		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.		WELL #:		28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-			
08	T. A.	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-	-0-			
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-			

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
DON JOSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14			
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			

DODIER (WILCOX "C")		25100 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:	23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	6228 - 6509	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
MARTIN, J.C. III		WELL #:	12 C	RRCID ->	149686	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8632 - 8658	
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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2	2	1	55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			55
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	N	2	2	1	55
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			55
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	N	4	4	1	55

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		4		RRCID ->		155896		COMPL. DATE		10/13/1995		TOTAL DEPTH		9500		PERF.		8846 - 8878	
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									
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			19									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19									
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									

MARTIN, S. J.		WELL #:		1A		RRCID ->		162529		COMPL. DATE		12/28/1996		TOTAL DEPTH		10150		PERF.		8844 - 8902	
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									
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-									

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7		RRCID ->		170711		COMPL. DATE		06/10/1998		TOTAL DEPTH		9649		PERF.		8608 - 8694	
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									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
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-									

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		6		RRCID ->		184637		COMPL. DATE		02/09/1994		TOTAL DEPTH		9517		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									
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
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-									

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		//CONT.//		25236 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	202184	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8736 - 8751
M	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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	3	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-	2
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356 2	3 9		N	3	2
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-	2
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	290 2	6 9		N	5	2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656				CNTY: WEBB			
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	138459	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8616 - 8638
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
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-

MARTIN, J. C. 111		WELL #:		3	RRCID ->	198822	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8638 - 8672
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-

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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	1
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9		N	2	1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-	1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	309 2	6 9		N	5	1

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: WEBB			
MARTIN, J. C. 111 TR		WELL #:		7	RRCID ->	166775	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	9997	PERF. 9087 - 9119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	170628	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9542 - 9582
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DONNA (LOWER SINGER) WAGNER OIL COMPANY JANCIK		25307 500 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
		WELL #:	9	RRCID ->	228859	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6510 - 6516						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		780 N	730	-0-	-50	-0-	192	1	538	2	Y	-0-					-0-
05		961 N	694	-0-	-267	-0-	181	1	513	2	Y	-0-					-0-
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-

DONNA (ARMSTRONG) PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. LAMMERS, MAYMIE, UNIT		25318 045 667941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	1 U	RRCID ->	010118	COMPL. DATE	10/30/1957	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	N/A	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	3 U	RRCID ->	098902	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5218 - 5269	
04		750 N	115	-0-	-635	-0-	115	2		N	-0-	25
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-	25
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

WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	1 U	RRCID ->	010123	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		2070 X	1828	-0-	-242	-0-	680	1	1148	2	Y	-0-
05		2201 X	1658	-0-	-543	-0-	633	1	1025	2	Y	-0-
06		2130 X	1031	-0-	-1099	-0-	412	1	619	2	Y	-0-
07		2201 X	1986	-0-	-215	-0-	481	1	1505	2	Y	-0-
08		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	531	1	2085	2	Y	-0-
09		1830 X	1781	-0-	-49	-0-	441	1	1340	2	Y	-0-

SWALLOW GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	10	RRCID ->	154576	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5321 - 5326	
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	101	1	194	2	Y	-0-
05		341 N	214	-0-	-127	-0-	75	1	139	2	Y	-0-
06		270 N	175	-0-	-95	-0-	54	1	121	2	Y	-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	2	Y	-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	99	1	414	2	Y	-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-

SCHUSTER GAS UNIT		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	4	RRCID ->	193290	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5333 - 5366	
04		2225 N	408	-0-	-1817	-0-	85	1	238	2	Y	77
							85	9				91
05		527 N	401	-0-	-126	-0-	79	1	225	2	Y	88
							97	9				85
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	54	1	201	2	Y	64
							70	9				94
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	81
							89	9				91
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	Y	86
							95	9				142
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	62
							68	9				91

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.//		25318 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243394	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5288 - 5387
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	465	1	890	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	2077 N	1278	-0-	-799	-0-	445	1	830	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
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

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

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	157398	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5369 - 5387	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	
04	810 X	571	-0-	-239	-0-	196	1	375	2	Y	-0-		-0-
05	837 X	419	-0-	-418	-0-	146	1	273	2	Y	-0-		-0-
06	810 X	738	-0-	-72	-0-	228	1	510	2	Y	-0-		-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	80	1	335	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	178	-0-	-256	-0-	34	1	144	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	606	-0-	-144	-0-	126	1	480	2	Y	-0-		-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242572	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11495	PERF.	5832 - 5850	
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-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY 891175
 BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4920 X	3258	-0-	-1662	-0-	1014 1	2081 2	Y	148 187 1	163
05	5084 X	3553	-0-	-1531	-0-	163 9	2264 2	Y	192 181 1	174
06	4290 X	2969	-0-	-1321	-0-	1078 1	2012 2	Y	129 195 1	108
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	211 9	4374 2	Y	161	269
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	815 1	4236 2	Y	172 286 1	155
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	142 9	3754 2	Y	126 184 1	97
						867 1				
						177 9				
						790 1				
						189 9				
						749 1				
						139 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

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

04	360 N	115	-0-	-245	-0-	115 2		N	-0-	-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-	-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

04	524 N	-0-	-0-	-524	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

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

DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
ROBINETTE, J. C.		WELL #:		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017											

WAGNER OIL COMPANY		891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SCHUSTER UNIT		WELL #:		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350			
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	187 1	358 2	Y	-0-	-0-
05	713	N	464	-0-	-249	-0-	162 1	302 2	Y	-0-	-0-
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-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-

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		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016										

DONNA (6600)		25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #:		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	350 X	350	-0-	-0-	-0-		92 1	258 2	Y	-0-			-0-
05	536 X	536	-0-	-0-	-0-		140 1	396 2	Y	-0-			-0-
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-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

DONNA (7460)		//CONT.//		25318 953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #:		6	RRCID ->	221566	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	6651 - 6665
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
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
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	Y	-0-	-0-
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-

DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DML EXPLORATION, INC.		221510								
GATES, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	5 1	54 3	Y	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	3 1	58 3	Y	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
TBM CATARINA, LLC		101300								
PILONCILLLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE					
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-				
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2	Y	-0-				
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2	Y	-0-				
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2	Y	-0-				
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2	Y	-0-				
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-				

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812						
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-				
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2	N	-0-				
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2	N	-0-				
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2	N	-0-				
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-				
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-				

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742						
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-				
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	Y	-0-				
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2	Y	-0-				
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-				
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-				
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-				

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785						
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-				
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2	N	-0-				
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	2	N	-0-				
07	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2	N	-0-				
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-				
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-				

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						
04	240	N	374	-0-	134	B	-10695	145	1	229	2	N	-0-	21
05	403	N	252	-0-	-151	B	-10695	112	1	140	2	N	-0-	21
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

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		26678 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC		573221												
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		RRCID -> 207584		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				41
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				41
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014														

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)		//CONT.//		26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221								
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236279	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10276 - 10307	
M	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/22												

DUNN-MCCAMPBELL (8425)				26678 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC				573221								
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #:			RRCID ->	241554	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10590 - 10615	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
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
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
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

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	6600 X	6161	-0-	-439	-0-	280	1	5881	2	N	-0-	-0-
05	6634 X	5779	-0-	-855	-0-	270	1	5509	2	N	-0-	-0-
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
						2	9					
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

VIDAURRI, R.		WELL #:		13-L	RRCID ->	126436	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9344 - 9352	
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-	-0-
05	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	304	1	6220	2	Y	-0-	-0-
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-

DYE (NAVARRO)		//CONT.// 26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	Y	-0-		-0-
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	N	-0-		-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3210 X	2949	-0-	-261	-0-	2949 2		N	-0-		31
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	155 1	3163 2	N	-0-		31
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					

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6270 X	5950	-0-	-320	-0-	270 1	5680 2	N	-0-		-0-
05	6479 X	4528	-0-	-1951	-0-	211 1	4317 2	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DYE, W. (NAVARRO)		//CONT.//		26825 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DYE, JAMES		WELL #:		6	RRCID ->	175362	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7818 - 9081
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
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	180	1	3788	2	N	-0-
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	169	1	3453	2	N	-0-
06	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	162	1	3287	2	N	-0-
07	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	164	1	3331	2	N	1
						1	9				
08	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	167	1	3314	2	N	1
09	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	162	1	3128	2	N	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	31	RRCID ->	172488	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7881 - 7891
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	
04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2	N	-0-		-0-	
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	293	1	5981	2	N	-0-	
06	6210 X	6038	-0-	-172	-0-	283	1	5755	2	N	-0-	
07	6417 X	5987	-0-	-430	-0-	281	1	5706	2	N	-0-	
08	6417 X	5395	-0-	-1022	-0-	259	1	5136	2	N	-0-	
09	6090 X	5249	-0-	-841	-0-	258	1	4991	2	N	-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	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

EAST, T. T. "A"				WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF. 4680 - 4698
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60	
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	

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, T.T."A"		WELL #:		6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4692 - 4696	
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
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

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	
		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
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
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	
		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
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

WIEDERKEHR		WELL #:		3	RRCID ->	151045	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9236 - 9298	
		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
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

HAHL-HESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155189	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9241 - 9284	
		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
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

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	
		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		//CONT.//		27608 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075							
EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186952	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 11065 - 11208
M	O	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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

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
M	O	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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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	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	
04	9450 #	8152	-0-	-1298	-0-	874 1	7234 2	Y	40	32 1	29
						44 9					
05	7936 #	7492	-0-	-444	-0-	788 1	6673 2	Y	28	29 1	28
						31 9					
06	8070 #	7080	-0-	-990	-0-	834 1	6209 2	Y	34	33 1	29
						37 9					
07	8432 #	6947	-0-	-1485	-0-	331 1	6542 2	Y	67	73 1	23
						74 9					
08	8432 #	5730	-0-	-2702	-0-	315 1	5353 2	Y	56	64 1	15
						62 9					
09	8160 #	1559	-0-	-6601	-0-	179 1	1365 2	Y	14	24 1	5
						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
M	O	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	
04	3540 X	333	-0-	-3207 B	-0-	96 1	237 2	Y	-0-		-0-
05	3658 X	96	-0-	-3562 B	-0-	17 1	79 2	Y	-0-		-0-
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-

EDINBURG UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	290211	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 9924 - 9938
M	O	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	
04	4260 X	2283	-0-	-1977 B	-0-	272 1	1974 2	Y	34	35 1	31
						37 9					
05	4402 X	3684	-0-	-718 B	-0-	413 1	3212 2	Y	54	43 1	42
						59 9					
06	4260 X	3314	-0-	-946 B	-0-	423 1	2825 2	Y	60	55 1	47
						66 9					
07	3503 X	3106	-0-	-397 B	-0-	160 1	2913 2	Y	30	55 1	22
						33 9					
08	3689 X	3327	-0-	-362 B	-0-	65 1	3225 2	Y	34	45 1	11
						37 9					
09	3570 X	3365	-0-	-205 B	-0-	192 1	3138 2	Y	32	35 1	8
						35 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		
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
04	1110 N	483	-0-	-627	-0-	108 1	374 2	Y	1	1 1		1
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	202 1	1033 2	Y	1	1 1		1
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	173 1	687 2	Y	23	13 1		11
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	169 1	899 2	Y	9	8 1		12
08	1240 N	424	-0-	-816	-0-	61 1	359 2	Y	4	13 1		3
*09	3000 N	5056	-0-	2056	2056	243 1	4760 2	Y	48	42 1		9

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		
04	3480 #	3130	-0-	-350	-0-	376 1	2739 2	Y	14	12 1		10
05	3658 #	3538	-0-	-120	-0-	417 1	3106 2	Y	14	12 1		12
06	3540 #	2811	-0-	-729	-0-	382 1	2429 2	Y	-0-	6 1		6
*07	4898	34513	-0-	29615	29615	933 1	32755 2	Y	750	578 1		172
*08	4898	3587	-0-	-1311	28304	825 9	3275 2	Y	34	29 1		7
*09	4740	3304	-0-	-1436	26868	275 1	3059 2	Y	31	31 1		7

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		
04	16220	7499	-0-	-8721	-0-	801 1	6575 2	Y	112	98 1		86
05	10199 #	8943	-0-	-1256	-0-	123 9	7912 2	Y	104	96 1		94
06	9030 #	8409	-0-	-621	-0-	917 1	7394 2	Y	35	70 1		59
07	9207 #	7771	-0-	-1436	-0-	114 9	7337 2	Y	75	130 1		4
08	9207 #	8118	-0-	-1089	-0-	976 1	7669 2	Y	80	68 1		16
09	8640 #	8225	-0-	-415	-0-	39 9	7836 2	Y	79	77 1		18

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		
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2		N	-0-			165
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			165
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

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

D90 ENERGY, LLC 195797
 WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

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

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF.11094 - 11347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
EDINBURG UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	295698	COMPL. DATE	07/06/2023	TOTAL DEPTH	12418	PERF.12022 - 12054	
07	0	34513	-0-	34513	34513	933 1	32755 2	Y	750	578 1	172
						825 9					
08	DELQ	PR	46881	-0-	46881	81394	2071 1	Y	1271	1169 1	274
						1398 9					
*09	121487	X	40093	-0-	-81394	-0-	1953 1	Y	1208	1210 1	272
						1329 9					
EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TYLUDEDA, LLC		875253									
MCGLOIN		WELL #:		RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
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
			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	
04	DLQ	G-10	50	-0-	50	50 1		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	125 75 1		Y	-0-		-0-
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-
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	
04	T. A.		-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	123	1	1169	2	Y	-0-			24
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	108	1	1133	2	Y	1			25
						1	9							
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	2	Y	-0-			25
07	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	105	1	1082	2	Y	-0-			25
08	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	109	1	1068	2	Y	-0-			25
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	107	1	1034	2	Y	1			26
						1	9							

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	Y	-0-			27
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-			27
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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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

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

04	DLQ G-10	4923	-0-	4923	4923	322	1	4416	2	Y	168	165	1	73
						185	9							
05	8906 X	3983	-0-	-4923	-0-	330	1	3463	2	Y	173	173	1	73
						190	9							
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							

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11192 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3748	-0-	3748	3748	246	1	3370	2	Y	120	114	1		52	
05	6804 X	3056	-0-	-3748	-0-	132	9	2668	2	Y	122	122	1		52	
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	254	1	2887	2	Y	148	67	1		133	
07	3317 X	2908	-0-	-409	-0-	134	9	2518	2	Y	125	160	1		98	
08	3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	275	1	1340	2	Y	110	128	1		80	
09	3210 X	2452	-0-	-758	-0-	163	9	2137	2	Y	78	115	1		43	
						252	1									
						138	9									
						152	1									
						121	9									
						229	1									
						86	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

04	DLQ G-10	398	-0-	398	398	27	1	371	2	Y	-0-				-0-
05	711 N	313	-0-	-398	-0-	27	1	286	2	Y	-0-				-0-
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-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

04	630 N	309	-0-	-321	-0-	42	1	261	3	N	5				103
05	651 N	2	-0-	-649	-0-	6	9			N	-0-				103
06	660 N	10	-0-	-650	-0-	2	3	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

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	N	-0-				-0-
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	3	1	22	3	N	-0-				-0-
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-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

EL EBANITO (MARGUELES)		//CONT.//		27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4602 - 4606		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL EBANITO (U-3)				27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EL GATO (LOBO)				27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EL GATO		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	-0-			-0-
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-

EL GATO		WELL #:		4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348
04	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	56 1	1277 2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	862	-0-	-750	-0-	28 1	834 2	Y	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	161 1	1915 2	Y	-0-			-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	96 1	1401 2	Y	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	85 1	1759 2	Y	-0-			-0-
09	1740 N	1506	-0-	-234	-0-	54 1	1452 2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #:		3	RRCID ->	098908	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8515 - 8630
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	099349	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7821 - 7843
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246			
M	O	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		
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	171 1	3912 2	Y	14		14	
05	4030 X	3851	-0-	-179	-0-	15 9	3718 2	Y	7		21	
06	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	8 9	3863 2	Y	-0-		21	
07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	325 1	3980 2	Y	-0-		21	
08	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	273 1	3864 2	Y	-0-		21	
09	4200 X	3330	-0-	-870	-0-	187 1	3210 2	Y	-0-		21	
09	4200 X	3330	-0-	-870	-0-	120 1	3210 2	Y	-0-		21	

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358			
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	28 1	640 2	Y	-0-		-0-	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22 1	645 2	Y	-0-		-0-	
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	44 1	518 2	Y	-0-		-0-	
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	39 1	570 2	Y	-0-		-0-	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33 1	680 2	Y	-0-		-0-	
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	18 1	492 2	Y	-0-		-0-	

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671			
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	67 1	1535 2	Y	-0-		-0-	
05	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	50 1	1467 2	Y	-0-		-0-	
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	104 1	1237 2	Y	7		7	
07	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	8 9	1157 2	Y	-0-		7	
08	1519 N	1211	-0-	-308	-0-	80 1	1155 2	Y	-0-		7	
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	56 1	1133 2	Y	2		9	
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	42 1	1133 2	Y	2		9	
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	2 9						

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120			
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	Y	-0-		-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	-0-		-0-	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-		-0-	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y	-0-		-0-	
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	2 1	56 2	Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	53	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-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-

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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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								
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-

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

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984			
M	O	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
04		155 N	155	-0-	-0-	154	2	1	9	N		32
05		155 N	151	-0-	-4	150	2	1	9	N		33
06		152 N	152	-0-	-0-	146	2	6	9	N		38
07		159 N	159	-0-	-0-	156	2	3	9	N		41
08		155 N	148	-0-	-7	147	2	1	9	N	11 1	31
*09		171 N	171	-0-	-0-	171	2			N		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			
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
04		94 R	94	-0-	-0-	42	1	52	2	N		72
05		99 R	99	-0-	-0-	43	1	56	2	N		72
06		98 R	98	-0-	-0-	42	1	56	2	N		72
07		101 R	101	-0-	-0-	42	1	59	2	N		72
08		96 R	96	-0-	-0-	43	1	53	2	N		72
09		90 #	84	-0-	-6	42	1	42	2	N		72

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
		238722										
		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057			
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
04		305 R	305	-0-	-0-	137	1	168	2	Y		52
05		321 R	321	-0-	-0-	138	1	183	2	Y		52
06		318 R	318	-0-	-0-	138	1	180	2	Y		52
07		328 R	328	-0-	-0-	138	1	190	2	Y		52
08		309 R	309	-0-	-0-	137	1	172	2	Y		52
*09		273 R	273	-0-	-0-	137	1	136	2	Y		52

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
		238722										
		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2692 R	2692	-0-	-0-	1214	1	1478	2	Y		88
05		2829 R	2829	-0-	-0-	1216	1	1613	2	Y		88
06		2809 R	2809	-0-	-0-	1216	1	1593	2	Y		88
07		2894 R	2894	-0-	-0-	1217	1	1677	2	Y		88
08		2728 R	2728	-0-	-0-	1215	1	1513	2	Y		88
*09		2405 R	2405	-0-	-0-	1210	1	1195	2	Y		88

FORBES, JOHN OPERATING		275608		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
STROMAN EST.		275608										
		WELL #: 2		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073			
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018												

HOME PETROLEUM CORP.		396852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
ALONZO BENAVIDES "E"		396852										
		WELL #: 2		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990			TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093			
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
04		396 R	396	-0-	-0-	390	2	6	9	N		21
05		582 R	582	-0-	-0-	576	2	6	9	N		26
06		610 R	610	-0-	-0-	606	2	4	9	N		30
07		630 R	630	-0-	-0-	628	2	2	9	N		32
08		773 R	773	-0-	-0-	622	2	111	9	N	101 130 1	3
*09		640 R	640	-0-	-0-	622	2	18	9	N		19

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B			CNTY: JIM HOGG						
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852											
BENAVIDES, A. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 - 5093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	5				16
05	264 R	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5				21
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

HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 - 5122			
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					48
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	1					49
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

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 - 5098			
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	1					62
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	2					64
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

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 - 5120			
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	N	10				51
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	N	10				61
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

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
C.B. PRODUCTION GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8573 - 8926			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76
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

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	010215	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	6068 - 6098			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-			-0-
							1	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															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816															
04	5490 X	5209	-0-	-281	-0-	-0-	278	1	4602	3	Y	282	266	1	45
							19	4	310	9					
05	5890 X	5259	-0-	-631	-0-	-0-	262	1	4779	3	Y	197	227	1	15
							1	4	217	9					
06	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	5864	3	Y	185	172	1	28
							60	4	204	9					
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	6698	3	Y	170	166	1	32
							9	4	187	9					
08	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	6332	3	Y	189	184	1	37
							2	4	208	9					
09	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	6035	3	Y	180	190	1	27
							198	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550															
04	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	14870	3	Y	174	154	1	38
							78	4	191	9					
05	13919 X	13444	-0-	-475	-0-	-0-	506	1	12706	3	Y	208	234	1	12
							3	4	229	9					
06	13470 X	13391	-0-	-79	-0-	-0-	488	1	12538	3	Y	222	201	1	33
							121	4	244	9					
07	13919 X	7931	-0-	-5988	-0-	-0-	234	1	7544	3	Y	124	132	1	25
							17	4	136	9					
08	13919 X	8554	-0-	-5365	-0-	-0-	344	1	8040	3	Y	152	144	1	33
							3	4	167	9					
09	13470 X	8081	-0-	-5389	-0-	-0-	362	1	7562	3	Y	142	154	1	21
							1	4	156	9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 19	RRCID -> 176928	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14480	PERF.13378	- 14418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	335 1	6987 3	Y	198	187 1	32
						28 4	218 9				
05	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	278 1	6986 3	Y	129	151 1	10
						2 4	142 9				
06	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	282 1	7197 3	Y	136	128 1	18
						67 4	150 9				
07	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	252 1	7550 3	Y	128	121 1	25
						11 4	141 9				
08	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	301 1	6991 3	Y	140	140 1	25
						2 4	154 9				
09	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	335 1	7000 3	Y	138	143 1	20
						1 4	152 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 21	RRCID -> 178410	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13598	- 14449		
04	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	696 1	11563 3	Y	256	250 1	41
						46 4	282 9				
05	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	571 1	10357 3	Y	159	187 1	13
						3 4	175 9				
06	10200 X	7520	-0-	-2680	-0-	422 1	6883 3	Y	132	129 1	16
						70 4	145 9				
07	10540 X	6372	-0-	-4168	-0-	316 1	5937 3	Y	101	97 1	20
						8 4	111 9				
08	10540 X	7379	-0-	-3161	-0-	428 1	6799 3	Y	136	135 1	21
						2 4	150 9				
09	10200 X	6512	-0-	-3688	-0-	446 1	5944 3	Y	111	118 1	14
						122 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 20	RRCID -> 179430	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 14580	PERF.13390	- 14309		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 23	RRCID -> 179559	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13356	- 14449		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 24	RRCID -> 180036	COMPL. DATE 09/02/2000	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13579	- 14390		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756														
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

04		9300 X	8819	-0-	-481	-0-	473 1	7879 3	Y	394	366 1			65
							34 4	433 9						
05		9610 X	8974	-0-	-636	-0-	451 1	8212 3	Y	281	324 1			22
							2 4	309 9						
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						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524														
04		3390 X	2308	-0-	-1082	-0-	105 1	2194 3	Y	-0-				-0-
							9 4							
05		3503 X	2920	-0-	-583	-0-	112 1	2800 3	Y	6	5 1			1
							1 4	7 9						
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	147 1	3682 3	Y	9	9 1			1
							24 4	10 9						
07		3503 X	2906	-0-	-597	-0-	93 1	2802 3	Y	6	6 1			1
							4 4	7 9						
08		2914 X	2764	-0-	-150	-0-	113 1	2642 3	Y	7	7 1			1
							1 4	8 9						
09		3390 X	3295	-0-	-95	-0-	150 1	3135 3	Y	9	9 1			1
							10 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)			//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//		370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "K"			WELL #:		1	RRCID ->	188197	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16680 - 16781					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		29	RRCID ->	189019	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	14730	PERF.13736 - 14579					
04		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	338 1	7047 3	29 4	229 9	Y	208	196 1				33
05		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	271 1	6857 3	2 4	147 9	Y	134	156 1				11
06		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	257 1	6565 3	69 4	146 9	Y	133	127 1				17
07		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	234 1	7054 3	15 4	128 9	Y	116	111 1				22
08		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	274 1	6418 3	3 4	136 9	Y	124	125 1				21
09		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	308 1	6493 3	134 9		Y	122	125 1				18

KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		30	RRCID ->	189572	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	14880	PERF.13164 - 14028					
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	69 1	1448 3	6 4	169 9	Y	154	145 1				23
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	63 1	1574 3	122 9		Y	111	126 1				8
06		3000 N	4094	-0-	1094	1094	149 1	3751 3	40 4	154 9	Y	140	131 1				17
07		3100 N	4366	-0-	1266	2360	134 1	4107 3	5 4	120 9	Y	109	106 1				20
08		3100 N	3184	-0-	84	2444	125 1	2959 3	1 4	99 9	Y	90	90 1				20
09		5316 X	2872	-0-	-2444	-0-	127 1	2656 3	89 9		Y	81	89 1				12

KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		31	RRCID ->	189813	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14732	PERF.13871 - 14443					
04		10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	465 1	9701 3	40 4	7 9	Y	6	6 1				1
05		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	382 1	9543 3	2 4	4 9	Y	4	5 1				-0-
06		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	348 1	8890 3	83 4	70 9	Y	64	45 1				19
07		8556 X	6023	-0-	-2533	-0-	190 1	5728 3	9 4	96 9	Y	87	89 1				17
08		8556 X	6243	-0-	-2313	-0-	252 1	5876 3	2 4	113 9	Y	103	101 1				19
09		8280 X	6076	-0-	-2204	-0-	271 1	5658 3	147 9		Y	134	134 1				19

KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		33	RRCID ->	193832	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13670 - 14230					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		32	RRCID ->	194518	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14090	PERF.13195	- 13986			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. " J "		WELL #:		35	RRCID ->	195878	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	14355	PERF.13280	- 13676
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

RISKEN, CARL F.		WELL #:		5	RRCID ->	197496	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	14602	PERF.13958	- 14430
04	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	596 1	12435 3	Y	143	133 1		23
						51 4	157 9					
05	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	516 1	12916 3	Y	100	115 1		8
						3 4	110 9					
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					

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		57	RRCID ->	198150	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13180	- 13764
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	28 1	798 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	21 1	802 3	Y	-0-			-0-
						44 4						
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-
						16 1	494 3	Y	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	3 4						-0-

RISKEN, CARL F.		WELL #:		6	RRCID ->	198408	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	17306	PERF.16338	- 17088
04	100526 X	100526	-0-	-0-	-0-	5595 1	92644 3	Y	1735	1627 1		266
						378 4	1909 9					
05	86095 X	86095	-0-	-0-	-0-	4382 1	79919 3	Y	1612	1753 1		125
						21 4	1773 9					
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					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	18300	PERF.	16718 - 17814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2867	-0-	-133	209	125 1	2632 3	Y	90	87	1	14	
05	3100 N	3084	-0-	-16	193	115 1	2891 3	Y	70	80	1	4	
06	2337 X	2144	-0-	-193	-0-	79 1	1981 3	Y	56	51	1	9	
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	84 1	2682 3	Y	73	71	1	11	
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	89 1	2082 3	Y	68	67	1	12	
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	95 1	1997 3	Y	61	66	1	7	

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	13256 - 13790
04	3420 X	3169	-0-	-251	-0-	136 1	2854 3	Y	152	144	1	23	
05	3100 X	2550	-0-	-550	-0-	94 1	2360 3	Y	86	103	1	6	
06	3000 X	2362	-0-	-638	-0-	85 1	2163 3	Y	86	79	1	13	
07	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	92 1	2683 3	Y	74	73	1	14	
08	3286 X	3018	-0-	-268	-0-	121 1	2809 3	Y	79	79	1	14	
09	3180 X	2497	-0-	-683	-0-	111 1	2317 3	Y	63	68	1	9	

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL	DEPTH	18250	PERF.	16779 - 16826
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL	DEPTH	17184	PERF.	16444 - 16868
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL	DEPTH	13390	PERF.	13128 - 13176
04	3750 X	3416	-0-	-334	-0-	154 1	3209 3	Y	36	33	1	6	
05	3875 X	3558	-0-	-317	-0-	136 1	3393 3	Y	25	29	1	2	
06	3690 X	3531	-0-	-159	-0-	130 1	3341 3	Y	27	25	1	4	
07	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	114 1	3436 3	Y	24	24	1	4	
08	3813 X	3333	-0-	-480	-0-	136 1	3173 3	Y	21	21	1	4	
09	3540 X	3283	-0-	-257	-0-	149 1	3111 3	Y	21	22	1	3	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13848	PERF.13788 - 13800	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.15451 - 16426	
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	42 1	872 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	36 1	900 3	Y	-0-		-0-
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-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13825 - 13890	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11754 - 11796	
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-
05		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	112 1	2491 3	Y	462	462 1	-0-
							4 4	508 9				
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-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770 - 16830	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568 - 11659	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7600 - 7682		
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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	13830 - 15098
04	6210 X	5203	-0-	-1007	-0-	228 1	4746 3	Y	191	181 1		30
						19 4	210 9					
05	6820 X	4068	-0-	-2752	-0-	152 1	3796 3	Y	108	134 1		4
						1 4	119 9					
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						

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	13890 - 13900
04	6210 X	3721	-0-	-2489	-0-	3691 3	16 4	Y	13	12 1		1
						14 9						
05	6417 X	3452	-0-	-2965	-0-	3447 3	1 4	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
06	4860 X	3259	-0-	-1601	-0-	3201 3	55 4	Y	3	2 1		1
						3 9						
07	5022 X	3865	-0-	-1157	-0-	3853 3	10 4	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
08	4278 X	2874	-0-	-1404	-0-	2873 3	1 4	Y	-0-			-0-
						205 3		Y	-0-			-0-
09	3720 X	205	-0-	-3515	-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
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	67 1	1824 2	N	-0-			100
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	41 1	1577 2	N	25			125
						28 9						
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
						13 9						
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	650 2	N	-0-	76 1		61

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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			
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	* AMT	EOM BALANCE

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

GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 289494		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 5836 - 5850			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
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-

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			
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-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
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-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710								
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-

BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456								
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	433	1	2439	2	N	20	13	1			124
						22	9									
05	2945 N	2681	-0-	-264	-0-	382	1	2284	2	N	14	16	1			122
						15	9									
06	3000 N	3057	-0-	57	57	439	1	2605	2	N	12	14	1			120
						13	9									
07	3044 N	2987	-0-	-57	-0-	440	1	2534	2	N	12					132
						13	9									
08	3100 N	3227	-0-	127	127	502	1	2710	2	N	14	14	1			132
						15	9									
09	3170 X	3043	-0-	-127	-0-	412	1	2617	2	N	13	10	1			135
						14	9									

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034								
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	2	1			170
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1	2	1			169
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

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324								
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-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
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-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
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-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
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-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10424					158
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10424					158
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10424					158
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10424					158
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10424					158
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10424					158

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16

OIL AND GAS DIVISION

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
TEKRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872															
MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 195872		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9282 - 9495					
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
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	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			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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	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					
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 D		RRCID -> 144986		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8198 - 8208					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8672 - 8700					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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					
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-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533	
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
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-

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8016 - 8022				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 7930 - 8210				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
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

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7950 - 8269				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8306 - 8530				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7937 - 8279				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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												
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257						
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
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

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253						
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-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
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-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
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-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
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-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
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-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194								
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #: 1														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746										
WIEDERKEHR 365				WELL #: 1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448					
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
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-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262					
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-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608					
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671										
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048					
04	DLQ	G-10	184	-0-	184	1283	184	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	185	-0-	185	1468	185	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	168	-0-	168	1636	168	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	1791	155	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	166	-0-	166	1957	166	2		Y	-0-			-0-
*09	2104	N	147	-0-	-1957	-0-	147	2		Y	-0-			-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410					
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #: 5402	RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6950	- 6978					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		3606 F	RRCID ->	144985	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6956 - 6970
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746			RRCID ->	151330	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6942 - 6984
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	955	1	12366	2	N	-0-					-0-
05	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	1250	1	12512	2	N	-0-					-0-
06	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	1127	1	11137	2	N	-0-					-0-
07	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	1111	1	12139	2	N	-0-					-0-
08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	1120	1	12942	2	N	-0-					-0-
09	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	35	1	12022	2	N	-0-					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564								
VELA		WELL #: 1														
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	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-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
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	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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

TSL 33105/TR 53/		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		918475								
		WELL #:		12 RRCID -> 258554		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475										
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
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

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

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

TSL 33105/TR 53/			WELL #:		6 U RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF. 9964 - 10136	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TSL 33105/ TR 53/			WELL #:		7 U RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10222 - 10234	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #:		8 RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9920 - 9956	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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

ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #:		8 RRCID -> 280148		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10106 - 10134	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
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

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		7 L	RRCID -> 187453	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10707 - 11519
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
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

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
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	61
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	61
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID -> 266645	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8834 - 8867
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
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-

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 #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894																
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

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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-				
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-				

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																

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

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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-				
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-				

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																

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

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM	BALANCE		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	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
04		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16			
05		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16			
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			

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
04		O N	-0-	-0-	-0-	B	-1808944			Y	-0-				15			
05		O N	-0-	-0-	-0-	B	-1808944			Y	-0-				15			
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			

TSL 33100 /TR 48/										WELL #:	8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10436 - 10501
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT				-0-			
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-			

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

ST 49 PERMANENT UNIT		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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ENCINATAL WEBB (ESCONDITO)		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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ENCINATAL WEBB (ESCONDITO)		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				
04	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
LOPEZ, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440				
04	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
LOPEZ, G. G.		WELL #:	7	RRCID ->	183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8570 - 8601			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
		WELL #:	12	RRCID ->	203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
		WELL #:	15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9094 - 9169			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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								
LOPEZ, GG		WELL #:		13		RRCID -> 289788		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416		
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
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		29010 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90C		RRCID -> 201082		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456		
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

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		
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS		
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90T		RRCID -> 197684		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19)			29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC			036587												
LOPEZ, G. G.			WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOPEZ			WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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 NO RPT	-0-	-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												
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	Y	125	108	1		57
						138	9								
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	61	1	907	2	Y	117	138	1		36
						129	9								
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-

LOPEZ, G G			WELL #: 16		RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	* EOM BALANCE	
04	3000 N	3324	-0-	324	324	206	1	3118	2	Y	-0-	-0-	
05	2361 N	2037	-0-	-324	-0-	128	1	1909	2	Y	-0-	-0-	
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	Y	26	15 1 11	
07	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	29	9	78	1	1808	2	Y 181 159 1 33	
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	199	9	43	1	1070	2	Y 234 211 1 56	
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	257	9	98	1	2405	2	Y 81 88 1 49	
						89	9						

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	14	1	213	2	Y	-0-	-0-	
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	-0-	
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-	

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57	
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	

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																			
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363																			
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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																			
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	-0-						72
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	Y	-0-	48	1				24
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	966	2	Y	-0-						24
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	705	2	Y	-0-	24	1				-0-
08		1023 N	646	-0-	-377	-0-	-0-	54	1	592	2	Y	-0-						-0-
09		1020 N	727	-0-	-293	-0-	-0-	68	1	659	2	Y	-0-						-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866																			
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LOPEZ, G. G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																			
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

ENCINITAS (V-21)		29010 842		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
LOPEZ		WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADI OPERATING, LLC		100779		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS						
LA RUCIA		WELL #: K 1		RRCID -> 286571		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902						
04		1770 N	720	-0-	-1050 B	-0-	700 2	20 9	Y	18				115
05		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			Y	38				153
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

LA RUCIA		WELL #: K 5		RRCID -> 286572		COMPL. DATE 02/26/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906						
04		780 N	259	-0-	-521 B	-0-	256 2	3 9	Y	3				38
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	33				71
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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS						
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 164840		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	215	1	3250	2	Y	-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	213	1	3174	2	Y	-0-
06	3690	X	3188	-0-	-502	-0-	174	1	3014	2	Y	-0-
07	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	133	1	3087	2	Y	-0-
08	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	126	1	3120	2	Y	60
							66	9				48
09	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	120	1	2967	2	Y	258
							284	9				174
												1
												96

LOPEZ, G.G.			WELL #:	14	RRCID ->	203224	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 9388
04	960	N	452	-0-	-508	-0-	22	1	328	2	Y	93
							102	9				81
05	992	N	572	-0-	-420	-0-	30	1	445	2	Y	88
							97	9				104
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	33	1	575	2	Y	79
							87	9				60
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	64
							70	9				89
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	70
							77	9				70
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	22	1	548	2	Y	13
							14	9				20
												1
												11

LOPEZ, G.G.			WELL #:	11L	RRCID ->	203540	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8946 - 9599
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	19	1	289	2	Y	-0-
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	13	1	201	2	Y	-0-
06	330	N	10	-0-	-320	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
07	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
08	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-

LOPEZ, G. G. "A"			WELL #:	15	RRCID ->	204751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9011 - 9042
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	6	1	85	2	Y	-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	2	Y	-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1567 N	1555	-0-	-12	-0-	75 1	1138 2	Y	311	269 1	142
						342 9					
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	75 1	1124 2	Y	292	346 1	88
						321 9					
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	79 1	1374 2	Y	263	202 1	149
						289 9					
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	71 1	1648 2	Y	212	296 1	65
						233 9					
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	60 1	1483 2	Y	233	234 1	64
						256 9					
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	51 1	1261 2	Y	257	205 1	116
						283 9					

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064		
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	69 1	1045 2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	67 1	995 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	62 1	1074 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	824	-0-	-323	-0-	34 1	790 2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064		
04	3000 N	2214	-0-	-786	4374	137 1	2077 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2259	-0-	-841	3533	142 1	2117 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2216	-0-	-784	2749	121 1	2095 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2301	-0-	-799	1950	95 1	2206 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2241	-0-	-859	1091	87 1	2154 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2199	-0-	-801	290	86 1	2113 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694		
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	45 1	674 2	Y	-0-		-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	116 1	1724 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	54	-0-	-426	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	16	-0-	-511	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	19 1	468 2	Y	-0-		-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	52 1	1290 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100		
04	390 N	272	-0-	-118	-0-	17 1	255 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	254	-0-	-87	-0-	16 1	238 2	Y	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19 1	331 2	Y	-0-		-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 2	Y	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14 1	342 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	14 1	337 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 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
04	3000 N	1013	-0-	-1987	163	48 1	727 2	Y	216	230 1		118
						238 9						
05	1519 N	699	-0-	-820	-0-	29 1	428 2	Y	220	272 1		66
						242 9						
06	930 N	449	-0-	-481	-0-	13 1	219 2	Y	197	153 1		110
						217 9						
07	1054 N	255	-0-	-799	-0-	5 1	115 2	Y	123	193 1		40
						135 9						
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	40 1		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

04	2143 N	293	-0-	-1850	-0-	18 1	275 2	Y	-0-			-0-
						18 1	269 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	14 1	243 2	Y	-0-			-0-
						14 1	243 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	8 1	176 2	Y	-0-			-0-
						6 1	159 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	7 1	162 2	Y	-0-			-0-
						7 1	162 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	165	-0-	-114	-0-				-0-			-0-
									-0-			-0-
09	270 N	169	-0-	-101	-0-				-0-			-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

04	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	62 1	941 2	Y	31	27 1		14
						34 9						
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	65 1	973 2	Y	29	35 1		8
						32 9						
06	1050 N	478	-0-	-572	-0-	25 1	424 2	Y	26	20 1		14
						29 9						
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-	40 1	931 2	Y	21	30 1		5
						23 9						
08	1085 N	531	-0-	-554	-0-	19 1	486 2	Y	24	24 1		5
						26 9						
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	36 1	887 2	Y	26	20 1		11
						29 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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6266 - 6676
ROCHE RANCH ENCINO												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200
ROCHE, K.D. "E"												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA				
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
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

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612
TREVINO, ALBERT												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802
RASH												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	2490 X	778	-0-	-1712	-0-	778 2	N	-0-	-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-	-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
TREVINO, ALBERT				WELL #: B 5	RRCID -> 163146	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10232 - 10244	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

ESCOBAS (10,350)				29273	780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TREVINO, ALBERT B				WELL #:	2	RRCID ->	190868	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	10294	-	10314
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2		N	-0-				-0-
05	558 N	458	-0-	-100	-0-		458	2		N	-0-				-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-				-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-				-0-
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-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
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-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21
DE RUEDA, EULOGIO		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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
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		
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 3	N	-0-	47
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	6 1	69 3	N	-0-	47
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	6 1	68 3	N	-0-	47
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	N	-0-	47
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-	47
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-	47

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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	713 1	7256 2	N	-0-	-0-
05	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	725 1	7559 2	N	-0-	-0-
06	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	730 1	7262 2	N	-0-	-0-
07	8246 X	8210	-0-	-36	-0-	730 1	7480 2	N	-0-	-0-
08	8277 X	8062	-0-	-215	-0-	723 1	7339 2	N	-0-	-0-
09	8010 X	7364	-0-	-646	-0-	705 1	6659 2	N	-0-	-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
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	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	
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	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	
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-		-0-
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	435 1	3742 2	N	-0-		-0-
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-		-0-
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	18 1	3369 2	N	-0-		-0-
08	3782 X	3482	-0-	-300	-0-	3482 2		N	-0-		-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		-0-

SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
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	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	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
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-

DERLY		WELL #:	3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078	
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9009 - 9643				
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-				-0-
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-

JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8270 - 9618				
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-				-0-
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-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160318	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	8291 - 10308				
04	3570	X	3168	-0-	-402	-0-	964	1	2204	2	N	-0-				-0-
05	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	989	1	2389	2	N	-0-				-0-
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-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #:		1	RRCID ->	160320	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10394 - 10398				
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-

LANIER, S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161977	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8074 - 9646				
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-

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	163971	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	8360 - 9940				
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1036	1	2369	2	N	-0-				-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	1011	1	2442	2	N	-0-				-0-
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		74
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		74
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		74
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		74
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530			
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-

R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980			
04	4620 X	4449	-0-	-171	-0-	203	1	4246	2	N	-0-
05	4743 X	4599	-0-	-144	-0-	222	1	4377	2	N	-0-
06	4590 X	4569	-0-	-21	-0-	231	1	4338	2	N	-0-
07	4743 X	4654	-0-	-89	-0-	230	1	4424	2	N	-0-
08	4588 X	4437	-0-	-151	-0-	226	1	4211	2	N	-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	252	1	4615	2	N	-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866			
04	8580 X	8464	-0-	-116	-0-	386	1	8078	2	N	-0-
05	9052 X	7968	-0-	-1084	-0-	384	1	7584	2	N	-0-
06	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	445	1	8350	2	N	-0-
07	9052 X	8365	-0-	-687	-0-	413	1	7952	2	N	-0-
08	8866 X	7340	-0-	-1526	-0-	374	1	6966	2	N	-0-
09	8790 X	8388	-0-	-402	-0-	434	1	7954	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226			
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	N	-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	N	-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	N	-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	N	-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	N	-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	43	1	787	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014			
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1860	2	N	-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1833	2	N	-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	122	1	2342	2	N	-0-
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	137	1	2545	2	N	-0-
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	129	1	2364	2	N	-0-

R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488			
04	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
05	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2		N	-0-	-0-
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-

 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
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	74	1	759	2	N	-0-			72
05	899 N	676	-0-	-223	-0-	59	1	617	2	N	-0-			72
*06	810 N	770	-0-	-40	-0-	63	1	631	2	N	69			141
						76	9							
*07	868 N	710	-0-	-158	-0-	63	1	647	2	N	-0-			141
*08	682 N	658	-0-	-24	-0-	59	1	599	2	N	-0-	104	1	37
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	-0-			37

 NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	118	1	2320	2	N	-0-			-0-
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-

 MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

04	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	85	1	1772	2	N	-0-			1
05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	284	1	5597	2	N	-0-			1
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

 CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-			14
05	3100 N	3345	-0-	245	245	3345	2			N	-0-			14
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

 RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

04	3690 X	2723	-0-	-967	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
05	3410 X	3114	-0-	-296	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
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-

 RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

04	3660 X	3110	-0-	-550	-0-	142	1	2968	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3104	-0-	-554	-0-	150	1	2954	2	N	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	127	1	926	2	N	-0-
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	143	1	724	2	N	-0-
06	1110 N	937	-0-	-173	-0-	105	1	832	2	N	-0-
07	1085 N	967	-0-	-118	-0-	116	1	851	2	N	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	119	1	815	2	N	-0-

DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828			
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-	-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
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-

MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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			
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-	8
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	8
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

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755			
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	134	1	826	2	N	-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	151	1	985	2	N	-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	170	1	1003	2	N	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	146	1	978	2	N	-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	145	1	994	2	N	-0-
09	1050 N	824	-0-	-226	-0-	115	1	709	2	N	-0-

VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848			
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-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-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-	-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-	-0-
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-	-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2						119
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2						119
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2						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				-0-		35

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
04	2640 N	2406	-0-	-234	-0-	2406 2						5
05	2480 N	2107	-0-	-373	-0-	2107 2						5
06	2580 N	2463	-0-	-117	-0-	2463 2						5
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2						5
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2						5
09	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	2345 2						5

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							6

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52 1	1083 2	N		-0-		-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56 1	1110 2	N		-0-		-0-
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-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	90 1	557 2	N		-0-		-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	106 1	693 2	N		-0-		-0-
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-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N		-0-		-0-
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N		-0-		-0-
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-

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	68 1	1422 2	N		-0-		-0-
05	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	61 1	1211 2	N		-0-		-0-
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-

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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	93 1	571 2	N	-0-	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	88 1	576 2	N	-0-	-0-			-0-
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-

VELENO		WELL #:		3	RRCID ->	204181	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8694 - 10564	
04	3030 X	2928	-0-	-102	-0-	262 1	2666 2	N	-0-	-0-			-0-
05	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	264 1	2757 2	N	-0-	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204425	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7646 - 7670	
04	1110 N	839	-0-	-271	-0-	839 2		N	-0-	-0-			-0-
05	1116 N	598	-0-	-518	-0-	598 2		N	-0-	-0-			-0-
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-

ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205611	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	10048 - 10788	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7768 - 9552	
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	469 1	1541 2	N	-0-	-0-			17
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	408 1	1264 2	N	2	2			19
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	4			23

MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8554 - 8598	
04	2700 X	1922	-0-	-778	-0-	1922 2		N	-0-	-0-			8
05	2418 X	1823	-0-	-595	-0-	1823 2		N	-0-	-0-			8
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

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	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	4620 X	4207	-0-	-413	-0-	4207	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2	N	-0-			-0-
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-

RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672
04	2070 N	1923	-0-	-147	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	1953	-0-	-248	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
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-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	82	1	507	2	N	-0-	1
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	2	N	-0-	1
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

BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992
04	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2	N	-0-			-0-
05	961 N	718	-0-	-243	-0-	718	2	N	-0-			-0-
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-

SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	173	1	1758	2	N	-0-	-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	173	1	1805	2	N	-0-	-0-
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-

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	N	-0-	17
05	1395 N	918	-0-	-477	-0-	44	1	874	2	N	-0-	17
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

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2432	2	N	-0-	5
05	2666 N	2581	-0-	-85	-0-	125	1	2456	2	N	-0-	5
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	149	-0-	-151	-0-	149 2			N	-0-			-0-
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2			N	-0-			-0-
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-

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068	
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	55 1	1151 2		N	-0-			4
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	62 1	1219 2		N	-0-			4
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

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9880 - 9921	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210966	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8356 - 10226	
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2			N	-0-			-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2			N	-0-			-0-
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-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211111	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8340 - 9972	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11 2	23 9		N	21			29
*04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			29
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			29
*06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			29
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			29
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211115	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9837 - 10813
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	
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	119 1	2494 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	130 1	2569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	123 1	2315 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	118 1	2278 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	125 1	2339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	116 1	2127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		4	RRCID ->	211414	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	8444 - 9866
04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	2914 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	211538	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8868 - 9186
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	10228 - 10254
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2263 N	1064	-0-	-1199	-0-	1064 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2220 N	1067	-0-	-1153	-0-	1067 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2263 N	1199	-0-	-1064	-0-	1199 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10600 - 10708
04	930 N	775	-0-	-155	-0-	775 2		N	-0-	-0-	-0-	2
05	868 N	346	-0-	-522	-0-	346 2		N	-0-	-0-	-0-	2
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-	-0-	-0-	2
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-	-0-	-0-	2
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-	-0-	-0-	2
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	-0-	-0-	2

DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8466 - 9950
04	4020 X	3363	-0-	-657	-0-	3363 2		N	-0-	-0-	-0-	1
05	3968 X	2772	-0-	-1196	-0-	2772 2		N	-0-	-0-	-0-	1
06	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407 2		N	-0-	-0-	-0-	1
07	3751 X	3476	-0-	-275	-0-	3476 2		N	-0-	-0-	-0-	1
08	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3385 2		N	-0-	-0-	-0-	1
09	3420 X	3233	-0-	-187	-0-	3233 2		N	-0-	-0-	-0-	1

SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	9985 - 10021
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DE DIOS, JUAN		WELL #:		5	RRCID ->	213322	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8362 - 8472			
M	O	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
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-				4
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2		N	-0-				4
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

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	8455 - 9898			
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2		N	-0-				5
05	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	1106	2		N	-0-				5
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

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	13236 - 13259			
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	59	1	694	2	N	-0-			-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	2	N	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9294 - 9841			
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	467	1	2885	2	N	-0-			-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	463	1	3031	2	N	-0-			-0-
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-

VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645			
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	53	1	538	2	N	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	2	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506			
04	510	N	242	-0-	-268	-0-	31	1	211	2	N	-0-			-0-
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	44	1	283	2	N	-0-			-0-
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-

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352			
04	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	4042	2		N	-0-				-0-
05	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4163	2		N	-0-				-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303	
M	O	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
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		107 1	2236 2	N	-0-			-0-
05	2418 N	2326	-0-	-92	-0-		112 1	2214 2	N	-0-			-0-
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-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	7739 - 8235	
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520 2		N	-0-			-0-
05	496 N	415	-0-	-81	-0-		415 2		N	-0-			-0-
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-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8931 - 10258	
04	780 N	731	-0-	-49	-0-		731 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	849	-0-	-205	-0-		849 2		N	-0-			-0-
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-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	8424 - 10430	
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		241 1	1490 2	N	-0-			-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		249 1	1629 2	N	-0-			-0-
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-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10088 - 10118	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
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-

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9340 - 10322	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-		73 2		Y	-0-			-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-

VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10506 - 10526						
04	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	2			Y	-0-				-0-
05	1488 N	880	-0-	-608	-0-	880	2			Y	-0-				-0-
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-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077						
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	N	-0-				-0-
05	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	83	1	1635	2	N	-0-				-0-
06	1800 N	1575	-0-	-225	-0-	80	1	1495	2	N	-0-				-0-
07	1829 N	1545	-0-	-284	-0-	76	1	1469	2	N	-0-				-0-
08	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	80	1	1497	2	N	-0-				-0-
09	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	72	1	1313	2	N	-0-				-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144						
04	870 N	791	-0-	-79	-0-	110	1	681	2	N	-0-				-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	105	1	685	2	N	-0-				-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	113	1	663	2	N	-0-				-0-
07	806 N	548	-0-	-258	-0-	71	1	477	2	N	-0-				-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	108	1	740	2	N	-0-				-0-
09	780 N	492	-0-	-288	-0-	69	1	423	2	N	-0-				-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 216334		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414						
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-				-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
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-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228						
04	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-				2
05	1178 N	695	-0-	-483	-0-	695	2			N	-0-				2
06	930 N	675	-0-	-255	-0-	674	2	1	9	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

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	26 1	86 2		N	-0-			16
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22 1	69 2		N	2			18
						2 9							
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	37 1	106 2		N	-0-			18
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	4 1	17 2		N	-0-			18
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25 1	95 2		N	-0-			18
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	22 1	79 2		N	4			22
						4 9							

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006	
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	185 1	1267 2		N	-0-			14
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	188 1	1210 2		N	-0-			14
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

RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360	
04	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	526 1	3592 2		N	-0-			195
05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	564 1	3636 2		N	45			240
						50 9							
*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							

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610	
04	2370 X	2157	-0-	-213	-0-	2157 2			N	-0-			-0-
05	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	2249 2			N	-0-			-0-
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-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326	
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684 2			N	-0-			31
05	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941 2			N	-0-			31
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

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596	
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	331 1	2044 2		N	-0-			1
05	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	312 1	2043 2		N	-0-			1
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

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793 - 10622
M	O	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	BALANCE
04	5880 X	5332	-0-	-548	-0-	477	1	4855	2	N	-0-	-0-
05	5983 X	5235	-0-	-748	-0-	458	1	4777	2	N	-0-	-0-
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-

LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070 - 10502
04	3300 X	2199	-0-	-1101	-0-	2199	2			N	-0-	-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-	-0-
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-

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256
04	3780 X	3371	-0-	-409	-0-	3371	2			N	-0-	-0-
05	3906 X	3449	-0-	-457	-0-	3449	2			N	-0-	-0-
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-

VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-	-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-	-0-
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-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9010 - 10340
04	3180 X	2978	-0-	-202	-0-	2978	2			N	-0-	-0-
05	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116	2			N	-0-	-0-
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-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8508 - 9972
04	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-	-0-
05	806 N	615	-0-	-191	-0-	615	2			N	-0-	-0-
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

HORACIO GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7762 - 8963
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-	-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	2	N	-0-	-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694			
04	660 N	568	-0-	-92	-0-	79	1	489	2	N	-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	N	-0-
06	630 N	502	-0-	-128	-0-	73	1	429	2	N	-0-
07	589 N	352	-0-	-237	-0-	46	1	306	2	N	-0-
08	620 N	357	-0-	-263	-0-	46	1	311	2	N	-0-
09	510 N	148	-0-	-362	-0-	21	1	127	2	N	-0-

ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
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-	

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414			
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	2	N	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	N	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364			
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2		N	-0-	
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2		N	-0-	
08	775 N	453	-0-	-322	-0-	453	2		N	-0-	
09	780 N	655	-0-	-125	-0-	655	2		N	-0-	

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063			
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	N	-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	21	1	116	2	N	-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	20	1	111	2	N	-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	2	N	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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										
ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396			
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
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-	6
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	11	1	112	2	N	-0-	6
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

VELA-CUELLAR, J.		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-	3
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	62	1	645	2	N	-0-	3
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	N	-0-	3
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	63	1	647	2	N	-0-	3
08	713 N	703	-0-	-10	-0-	63	1	640	2	N	-0-	3
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	64	1	601	2	N	-0-	3

GUERRA-SAENZ				WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082	
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	305	1	2083	2	N	-0-	-0-
05	2511 N	2302	-0-	-209	-0-	309	1	1993	2	N	-0-	-0-
06	2280 N	2037	-0-	-243	-0-	309	1	1728	2	N	-0-	-0-
07	2480 N	2231	-0-	-249	-0-	334	1	1897	2	N	-0-	-0-
08	2294 N	1979	-0-	-315	-0-	290	1	1689	2	N	-0-	-0-
09	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	177	1	1645	2	N	-0-	-0-

ZAPATA TOWNSITE				WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728	
04	5610 X	5440	-0-	-170	-0-	759	1	4681	2	N	-0-	-0-
05	6138 X	5873	-0-	-265	-0-	779	1	5094	2	N	-0-	-0-
06	5940 X	3651	-0-	-2289	-0-	530	1	3121	2	N	-0-	-0-
07	6138 X	5645	-0-	-493	-0-	734	1	4911	2	N	-0-	-0-
08	6107 X	5772	-0-	-335	-0-	737	1	5035	2	N	-0-	-0-
09	5670 X	4747	-0-	-923	-0-	665	1	4082	2	N	-0-	-0-

PEREZ A				WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004	
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	426	1	1399	2	N	-0-	15
05	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	366	1	1133	2	N	3	18
						3	9					
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	521	1	1506	2	N	-0-	18
07	1891 N	1224	-0-	-667	-0-	253	1	971	2	N	-0-	18
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	317	1	1188	2	N	-0-	18
09	1890 N	1557	-0-	-333	-0-	343	1	1211	2	N	3	21
						3	9					

RUBEN FLORES MINERALS, LTD				WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998	
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-	-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-	-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222955	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	8993 - 9003	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	349	1	2540	2	N	-0-		5
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	316	1	1604	2	N	-0-		5
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	349	1	2765	2	N	-0-		5
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	350	1	2570	2	N	-0-		5
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	336	1	2429	2	N	-0-		5
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	331	1	2262	2	N	-0-		5

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		6	RRCID ->	223022	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	9006 - 10249	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403 - 10296	
04	450 N	382	-0-	-68	-0-	46	1	336	2	N	-0-		-0-
05	465 N	182	-0-	-283	-0-	30	1	152	2	N	-0-		-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	40	1	319	2	N	-0-		-0-
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	38	1	278	2	N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		3	RRCID ->	223371	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10044 - 10082	
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	287	1	2088	2	N	-0-		-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	311	1	1577	2	N	-0-		-0-
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	265	1	2098	2	N	-0-		-0-
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	265	1	1950	2	N	-0-		-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	247	1	1786	2	N	-0-		-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	259	1	1769	2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10010 - 10072	
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	17	1	125	2	N	-0-		-0-
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	24	1	124	2	N	-0-		-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	17	1	131	2	N	-0-		-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	2	N	-0-		-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	15	1	106	2	N	-0-		-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	14	1	94	2	N	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802 - 9435	
04	3360 X	3329	-0-	-31	-0-	298	1	3031	2	N	-0-		-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	308	1	3207	2	N	-0-		-0-
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	306	1	3042	2	N	-0-		-0-
07	3441 X	3346	-0-	-95	-0-	297	1	3049	2	N	-0-		-0-
08	3503 X	3309	-0-	-194	-0-	297	1	3012	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	2559	-0-	-831	-0-	245	1	2314	2	N	-0-		-0-

RMT		WELL #:		10	RRCID ->	223883	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8943 - 10542	
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-		-0-
05	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	3709	2			N	-0-		-0-
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-		-0-
07	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884	2			N	-0-		-0-
08	4123 X	3981	-0-	-142	-0-	3981	2			N	-0-		-0-
09	3990 X	3402	-0-	-588	-0-	3402	2			N	-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 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	
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	36	1	367	2	N	-0-	4
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	36	1	374	2	N	-0-	4
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

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108				
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	N	-0-	-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	N	-0-	-0-
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-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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				
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	113	1	370	2	N	-0-	20
05	527 N	332	-0-	-195	-0-	81	1	249	2	N	-0-	22
						2	9					
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	316	-0-	-14	-0-	69	1	244	2	N	-0-	25
						3	9					

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143				
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	2	N	-0-	-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	2	N	-0-	-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726				
04	5850 X	5468	-0-	-382	-0-	489	1	4979	2	N	-0-	-0-
05	6045 X	5670	-0-	-375	-0-	496	1	5174	2	N	-0-	-0-
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-

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	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
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	62 1	631 2	N	-0-		4
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	64 1	670 2	N	-0-		4
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

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120			
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26 1	191 2	N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	55 1	280 2	N	-0-		-0-
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-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030			
04	3330 X	3144	-0-	-186	-0-	232 1	2912 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	233 1	3028 2	N	-0-		-0-
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-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118			
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		32
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		32
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-

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962			
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	7 1	50 2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	108 2	N	-0-		-0-
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-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750			
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
05	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
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-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595			
04	900 N	598	-0-	-302	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
05	713 N	610	-0-	-103	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:		1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9046 - 9069				
M	O	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	
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2		N	-0-				-0-	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2		N	-0-				-0-	
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-	

ALEXANDER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	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			
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-		45	1	323	2	N	-0-			-0-	
05	372 N	169	-0-	-203	-0-		28	1	141	2	N	-0-			-0-	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-		48	1	375	2	N	-0-			-0-	
07	372 N	353	-0-	-19	-0-		42	1	311	2	N	-0-			-0-	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-		40	1	291	2	N	-0-			-0-	
09	390 N	367	-0-	-23	-0-		47	1	320	2	N	-0-			-0-	

CUELLAR, J. VELA				WELL #:	6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	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			
04	3870 X	3848	-0-	-22	-0-		537	1	3311	2	N	-0-			-0-	
05	4681 X	3794	-0-	-887	-0-		503	1	3291	2	N	-0-			-0-	
06	4530 X	3676	-0-	-854	-0-		534	1	3142	2	N	-0-			-0-	
07	4681 X	3771	-0-	-910	-0-		490	1	3281	2	N	-0-			-0-	
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-		558	1	3817	2	N	-0-			-0-	
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-		547	1	3359	2	N	-0-			-0-	

VASQUEZ, ROMEO J.				WELL #:	9	RRCID ->	228758	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11171	PERF.	8850 - 11138			
04	2190 N	1998	-0-	-192	-0-		179	1	1819	2	N	-0-			12	
05	2170 N	2026	-0-	-144	-0-		177	1	1849	2	N	-0-			12	
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	

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	229890	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8610 - 10774			
04	780 N	553	-0-	-227	-0-		77	1	476	2	N	-0-			-0-	
05	1116 N	562	-0-	-554	-0-		75	1	487	2	N	-0-			-0-	
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-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229901	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9693 PERF. 8739 - 9520					
M	O	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
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	375	-0-	-225	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	230050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13230 PERF.10920 - 13110					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		2	RRCID ->	230286	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9710 - 9760					
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 7852 - 10588					
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
07	589 N	343	-0-	-246	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
08	496 N	407	-0-	-89	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
09	600 N	399	-0-	-201	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		10	RRCID ->	231004	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11230 PERF. 8940 - 10080					
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	-0-	93	1	968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	-0-	95	1	943	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	-0-	94	1	960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	-0-	93	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	-0-	96	1	911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	231012	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11164 PERF. 8176 - 10342					
04	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	-0-	100	1	2089	2	N	-0-	-0-	-0-	16
05	2449 N	2261	-0-	-188	-0-	-0-	109	1	2152	2	N	-0-	-0-	-0-	16
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2193	2	N	-0-	-0-	-0-	16
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2345	2	N	-0-	-0-	-0-	16
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2276	2	N	-0-	-0-	-0-	16
09	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	-0-	118	1	2156	2	N	-0-	-0-	-0-	16

GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	231255	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11977 PERF.10466 - 11726					
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	8930 - 9120	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1830 N	1724	-0-	-106	-0-	1724	2		N	-0-			19
05	1829 N	1071	-0-	-758	-0-	1071	2		N	-0-			19
06	1770 N	1234	-0-	-536	-0-	1233	2	1 9	N	-0-			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

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232941	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9754 - 9784	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
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-

LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9710 - 9730	
04	930 N	454	-0-	-476	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	775 N	478	-0-	-297	-0-	478	2		N	-0-			-0-
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-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	8586 - 10034	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
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

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	6910 - 10474	
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
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-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	9164 - 9184	
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			26
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			26
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1 9	N	-0-			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

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8730 - 11080	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880	
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
04		3420 X	3056	-0-	-364	-0-	3056	2		Y	-0-		-0-
05		3348 X	2266	-0-	-1082	-0-	2266	2		Y	-0-		-0-
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-

ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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	
04		2760 X	2393	-0-	-367	-0-	177	1	2216	2	Y	-0-	-0-
05		2852 X	2433	-0-	-419	-0-	173	1	2260	2	Y	-0-	-0-
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-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #:		1	RRCID ->	236906	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8780 - 10554	
04		810 N	374	-0-	-436	-0-	374	2		N	-0-		4
05		837 N	499	-0-	-338	-0-	499	2		N	-0-		4
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

GARZA		WELL #:		2	RRCID ->	237130	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	9779 - 11540	
04		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	217	1	1947	2	N	-0-	-0-
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	241	1	2253	2	N	-0-	-0-
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-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	237348	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	8796 - 8816	
04		390 N	283	-0-	-107	-0-	34	1	249	2	N	-0-	23
05		403 N	97	-0-	-306	-0-	16	1	81	2	N	-0-	23
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

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #:		1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7965 - 8220	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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									
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584		
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			11
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			11
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

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9954 - 10024		
04	4830 X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	3639	-0-	-1259	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
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-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9900 - 11170		
04	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	322	1	6745	2	N	-0-		5
05	7316 X	7138	-0-	-178	-0-	344	1	6794	2	N	-0-		5
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

SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9842 - 9900		
04	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	2288	-0-	-1060	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-
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-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8980 - 10542		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
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-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8882 - 11180
M	O	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
04	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2	N	-0-			2
05	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1370	2	N	-0-			2
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

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297 - 10651
04	3000 X	2888	-0-	-112	-0-	2886	2	2 9	Y	2		25
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3199	2	2 9	Y	2		27
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

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9030 - 11100
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	266	1	5565	2	N	-0-	-0-
05	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	288	1	5677	2	N	-0-	-0-
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-

SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10168 - 10192
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-	-0-
05	248 N	42	-0-	-206	-0-	7	1	35	2	N	-0-	-0-
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-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242842	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	9522 - 11114
04	2640 X	1419	-0-	-1221	-0-	65	1	1354	2	N	-0-	5
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	107	1	2112	2	N	-0-	5
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

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	243083	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10217 - 11116
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-
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-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		11	RRCID ->	243413	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	11338	PERF.	7832 - 10190
04	8280 X	8001	-0-	-279	-0-	967	1	7034	2	N	-0-	8
05	8432 X	5637	-0-	-2795	-0-	928	1	4709	2	N	-0-	8
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

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226		
M	O	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
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		2
05	651 N	397	-0-	-254	-0-	397 2	N	-0-		2
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

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536		
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1896 2	1 9 Y	1		22
05	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1805 2	1 9 Y	1		23
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

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984		
04	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	219 1	1590 2 N	-0-		22
05	1891 N	1390	-0-	-501	-0-	229 1	1161 2 N	-0-		22
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

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750		
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	796 2	N	-0-		2
05	868 N	689	-0-	-179	-0-	689 2	N	-0-		2
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

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2	N	-0-		22
05	434 N	232	-0-	-202	-0-	232 2	N	-0-		22
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-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

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29 1	619 2 N	-0-		14
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	32 1	634 2 N	-0-		14
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

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
04	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	71 1	1482 2 N	-0-		6
05	1674 N	1521	-0-	-153	-0-	73 1	1448 2 N	-0-		6
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

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944			
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
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	63	1	461	2	N	-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	147	1	745	2	N	-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	133	1	1052	2	N	-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	108	1	792	2	N	-0-
08	899 N	788	-0-	-111	-0-	96	1	692	2	N	-0-
09	1200 N	756	-0-	-444	-0-	97	1	659	2	N	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286			
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	52	1	379	2	N	-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	49	1	250	2	N	-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	47	1	372	2	N	-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	46	1	342	2	N	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	N	-0-
09	420 N	320	-0-	-100	-0-	41	1	279	2	N	-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720			
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	402	2			N	-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-
09	960 N	854	-0-	-106	-0-	854	2			N	-0-

3J ZAPATA RANCHES		WELL #: 1ST		RRCID -> 247380		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052			
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	2	1	860	2	N	-0-
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	4	1	846	2	N	-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	N	-0-
07	899 N	775	-0-	-124	-0-	89	1	686	2	N	-0-
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	92	1	657	2	N	-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	N	-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 247400		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095			
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-
05	1829 N	1216	-0-	-613	-0-	1216	2			Y	-0-
06	1710 N	1276	-0-	-434	-0-	1276	2			Y	-0-
07	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			Y	-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			Y	-0-

BRAVO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 248465		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216			
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248821		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484			
M	O	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
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-	

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208			
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	239	1	3004	2	N	-0-	
05	3844 X	3729	-0-	-115	-0-	266	1	3463	2	N	-0-	
06	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	232	1	3083	2	N	-0-	
07	3844 X	3375	-0-	-469	-0-	235	1	3140	2	N	-0-	
08	3720 X	3075	-0-	-645	-0-	227	1	2848	2	N	-0-	
09	3600 X	3177	-0-	-423	-0-	241	1	2936	2	N	-0-	

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594			
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1331	2	N	-0-	
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	2	N	-0-	
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	87	1	1631	2	N	-0-	
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	N	-0-	
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	N	-0-	
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	79	1	1448	2	N	-0-	

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620			
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-	

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392			
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	140	1	1753	2	Y	-0-	
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	143	1	1857	2	Y	-0-	
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-	

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986			
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	14	1	292	2	Y	-0-	
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	
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-	

VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440			
04	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	187	1	2350	2	N	-0-	
05	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	209	1	2727	2	N	-0-	
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-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	8696 - 9070			
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9633 - 9667			
04	4380 X	4255	-0-	-125	-0-	314	1	3941	2	N	-0-	-0-			
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	329	1	4278	2	N	-0-	-0-			
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	315	1	4183	2	N	-0-	-0-			
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	313	1	4183	2	N	-0-	-0-			
08	4619 X	4100	-0-	-519	-0-	303	1	3797	2	N	-0-	-0-			
09	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	325	1	3947	2	N	-0-	-0-			

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994 - 11880			
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-			

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065			
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	Y	-0-	-0-			
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	83	1	1641	2	Y	-0-	-0-			
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-			

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185			
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-			
05	496 N	92	-0-	-404	-0-	92	2			Y	-0-	-0-			
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-			

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749			
04	7530 X	5943	-0-	-1587	-0-	438	1	5505	2	Y	-0-	-0-			
05	7781 X	5392	-0-	-2389	-0-	385	1	5007	2	Y	-0-	-0-			
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-			

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294			
04	2010 N	26	-0-	-1984	-0-	2	1	24	2	N	-0-	5			
05	2015 N	396	-0-	-1619	-0-	36	1	360	2	N	-0-	5			
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			

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794			
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
04	8820 X	7782	-0-	-1038	-0-	574	1	7208	2	Y	-0-
05	9114 X	7209	-0-	-1905	-0-	514	1	6695	2	Y	-0-
06	8340 X	7602	-0-	-738	-0-	533	1	7069	2	Y	-0-
07	8618 X	8324	-0-	-294	-0-	579	1	7745	2	Y	-0-
08	8618 X	8457	-0-	-161	-0-	625	1	7832	2	Y	-0-
09	7770 X	7728	-0-	-42	-0-	587	1	7141	2	Y	-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689			
04	20490 X	19932	-0-	-558	-0-	1471	1	18461	2	Y	-0-
05	21173 X	20405	-0-	-768	-0-	1455	1	18950	2	Y	-0-
06	20340 X	19810	-0-	-530	-0-	1388	1	18422	2	Y	-0-
07	21018 X	20288	-0-	-730	-0-	1413	1	18875	2	Y	-0-
08	20956 X	20290	-0-	-666	-0-	1499	1	18791	2	Y	-0-
09	19920 X	19438	-0-	-482	-0-	1477	1	17961	2	Y	-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126			
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	87	1	1091	2	N	-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	95	1	1232	2	N	-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1030	2	N	-0-
07	1209 N	978	-0-	-231	-0-	68	1	910	2	N	-0-
08	1333 N	715	-0-	-618	-0-	53	1	662	2	N	-0-
09	1110 N	717	-0-	-393	-0-	55	1	662	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802			
04	3780 X	3700	-0-	-80	-0-	273	1	3427	2	N	-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	284	1	3696	2	N	-0-
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	270	1	3582	2	N	-0-
07	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	265	1	3537	2	N	-0-
08	3968 X	3570	-0-	-398	-0-	264	1	3306	2	N	-0-
09	3840 X	3835	-0-	-5	-0-	291	1	3544	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896			
04	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	84	1	1054	2	N	-0-
05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	82	1	1066	2	N	-0-
06	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	75	1	1001	2	N	-0-
07	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	75	1	1004	2	N	-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	N	-0-
09	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	82	1	996	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778			
04	4080 X	3940	-0-	-140	-0-	291	1	3649	2	N	9
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	305	1	3971	2	N	9
06	4170 X	4095	-0-	-75	-0-	287	1	3808	2	N	9
07	4309 X	4103	-0-	-206	-0-	286	1	3817	2	N	9
08	4309 X	4065	-0-	-244	-0-	300	1	3765	2	N	9
09	4140 X	3895	-0-	-245	-0-	296	1	3599	2	N	9

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8362 - 9938	
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
04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	531 1	4838 2	Y	-0-			-0-
05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	545 1	4925 2	Y	-0-			-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	555 1	4783 2	Y	-0-			-0-
07	5549 X	5534	-0-	-15	-0-	638 1	4896 2	Y	-0-			-0-
08	5549 X	4092	-0-	-1457	-0-	646 1	3446 2	Y	-0-			-0-
09	5370 X	1505	-0-	-3865	-0-	300 1	1205 2	Y	-0-			-0-

BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9666 - 10092	
04	3000 N	1837	-0-	-1163	3060	182 1	1655 2	Y	-0-			1
05	3100 N	1735	-0-	-1365	1695	173 1	1562 2	Y	-0-			1
06	3000 N	1648	-0-	-1352	343	171 1	1477 2	Y	-0-			1
07	1891 N	1294	-0-	-597	-0-	149 1	1145 2	Y	-0-			1
08	1736 N	865	-0-	-871	-0-	137 1	728 2	Y	-0-			1
09	1650 N	738	-0-	-912	-0-	147 1	591 2	Y	-0-			1

RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF. 8502 - 11177	
04	3000 N	1645	-0-	-1355	4344	1645 2		N	-0-			36
05	3100 N	1578	-0-	-1522	2822	1578 2		N	-0-			36
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

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 7578 - 9530	
ALEXANDER "A"				1								
04	4260 X	2951	-0-	-1309	-0-	173 1	2778 2	N	-0-			162
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	203 1	2911 2	N	-0-			162
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	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	
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	102 1	1627 2	N	-0-			-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	105 1	1497 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF. 11805 - 12012	
04	4530 X	2792	-0-	-1738	-0-	290 1	2502 2	N	-0-			24
05	4681 X	3113	-0-	-1568	-0-	307 1	2806 2	N	-0-			24
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	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT			24

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.12008 - 13198
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	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6604 - 7742
04	690	N	421	-0-	-269	23	1	398	2	N	-0-
05	775	N	362	-0-	-413	22	1	340	2	N	-0-
06	750	N	395	-0-	-355	22	1	373	2	N	-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	35	1	455	2	N	-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	53	1	489	2	N	-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528							
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 8776 - 8790
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	X	NO RPT	-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
04	11838	X	11838	-0-	-0-	11662	2	176	9	N	160
05	10702	X	10702	-0-	-0-	10567	2	135	9	N	123
06	8564	X	8564	-0-	-0-	8564	2			N	98
07	3160	X	3160	-0-	-0-	3099	2	61	9	N	55
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262					N	NO RPT
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7532 - 7774
04	14B	DENY	21883	-0-	21883	35478	2	21883	2	N	-0-
05	14B2	EXT	25724	-0-	25724	61202	2	25724	2	N	-0-
06	14B2	EXT	18500	-0-	18500	79702	2	18500	2	N	-0-
07	14B2	EXT	7977	-0-	7977	87679	2	7977	2	N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512										
URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7511 - 7716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	6197	-0-	6197	11568	6197	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4850	-0-	4850	16418	4850	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9728 - 9754			
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
06	2850 N	2455	-0-	-395	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
07	2914 N	2284	-0-	-630	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
08	2914 N	2588	-0-	-326	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9728 - 9775			
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8898 - 9831			
04	2836 N	891	-0-	-1945	-0-	891	2			N	-0-			-0-
05	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-			-0-
06	870 N	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	930 N	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-			-0-
08	992 N	510	-0-	-482	-0-	510	2			N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9950 - 10010			
04	3000 N	1684	-0-	-1316	5378	1684	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2067	-0-	-1033	4345	2067	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1588	-0-	-1412	2933	1588	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	1691	-0-	-1409	1524	1691	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2103	-0-	-997	527	2103	2			N	-0-			-0-
09	2270 N	1743	-0-	-527	-0-	1743	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8656 - 9722	
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
04		4170 X	3838	-0-	-332	-0-	3838 2		N	-0-		-0-
05		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-		-0-
06		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
07		3968 X	3173	-0-	-795	-0-	3173 2		N	-0-		-0-
08		3968 X	3933	-0-	-35	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
09		3840 X	3711	-0-	-129	-0-	3711 2		N	-0-		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9870 - 9898	
04		3000 N	1652	-0-	-1348	2897	1652 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1807	-0-	-1293	1604	1807 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	1613	-0-	-1387	217	1613 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	1447	-0-	-258	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF. 8600 - 9154	
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
06		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-		-0-
07		651 N	560	-0-	-91	-0-	560 2		N	-0-		-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-

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	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
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

PLUGGED AND ABANDONED												01/02/2014

OIL AND GAS DIVISION

FALCON (QUEEN CITY) SMITH PRODUCTION INC. FALCON			30079 400 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
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
FALCON			WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	188 1	6095 2	Y	68	96 1		116
05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	75 9	5610 2	Y	70			186
06	6360 X	4379	-0-	-1981	-0-	464 1	3945 2	Y	27	96 1		117
07	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	77 9	5921 2	Y	62	96 1		83
08	6572 X	6415	-0-	-157	-0-	404 1	5547 2	Y	40			123
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	30 9		Y	NO RPT			123
FALCON			WELL #:	2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9851 - 10026
04	1719 N	1373	-0-	-346	-0-	65 1	1267 2	Y	61	86 1		99
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	67 9	1065 2	Y	62			161
06	750 N	724	-0-	-26	-0-	88 1	633 2	Y	24	85 1		100
07	1426 N	1000	-0-	-426	-0-	68 9	846 2	Y	55	85 1		70
08	1209 N	984	-0-	-225	-0-	93 1	823 2	Y	35			105
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	61 9		Y	NO RPT			105
FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN			WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780
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-
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM			WELL #:	1	RRCID ->	221572	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13085 - 13105
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-
GUERRA			WELL #:	1	RRCID ->	225601	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11561 - 12608
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		30084 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MORALES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11678	- 12866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		-0-
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-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
DOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.12532	- 14180		
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-
VELA-LOPENO		WELL #:		1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 1227	- 12314		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
SALINAS		WELL #:		1A	RRCID ->	214655	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	16737	PERF.12552	- 16590		
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2			N	-0-		5
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2			N	-0-		5
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
SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	16850	PERF.11030	- 11214		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154						N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154						N	-0-		8
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
GARCIA, FINITA		WELL #:		1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11430	- 11464		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	232						N	-0-		4
05	14B2 EXT	293	-0-	293	525		293	2			N	-0-		4
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

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149													
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
04		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	334	1	4912	2	N	-0-	-0-
05		5921 X	5321	-0-	-600	-0-	569	1	4752	2	N	-0-	-0-
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-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152													
04		8640 X	6524	-0-	-2116	-0-	416	1	6108	2	N	-0-	-0-
05		8928 X	590	-0-	-8338	-0-	63	1	527	2	N	-0-	-0-
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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268													
04		8536 X	1806	-0-	-6730	-0-	115	1	1691	2	N	-0-	-0-
05		2325 X	1796	-0-	-529	-0-	192	1	1604	2	N	-0-	-0-
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-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888													
04		2248 X	1010	-0-	-1238	-0-	64	1	946	2	N	-0-	-0-
05		1302 X	1174	-0-	-128	-0-	125	1	1049	2	N	-0-	-0-
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-

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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
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-

VISION OIL AND GAS LLC 886198 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
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

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				
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
04		2190 N	2	-0-	-2188	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-			-0-
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	381 1	N	-0-	2031 2		-0-
07		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	527 1	N	-0-	2373 2		-0-
08		3100 N	3793	-0-	693	693	602 1	N	-0-	3191 2		-0-
09		2819 N	2126	-0-	-693	-0-	199 1	N	-0-	1927 2		-0-

MORALES, ROSALVA DIANA		WELL #: 1		RRCID -> 216713		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586				
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	81 1	N	-0-	435 2		-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-	353 2		-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-	313 2		-0-
09		420 N	325	-0-	-95	-0-	31 1	N	-0-	294 2		-0-

HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 216959		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488				
04		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	686 1	N	-0-	3659 2		-0-
07		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	1424 1	N	-0-	6411 2		-0-
08		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	1093 1	N	-0-	5795 2		-0-
09		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	560 1	N	-0-	5410 2		-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322				
WORLEY, R.J. ET AL		WELL #: 1										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL GATO SWD INC.		247705		RRCID -> 261581		COMPL. DATE 07/27/2022		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446				
ZAPATA SWD		WELL #: 2										
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																
LOW-END OIL LLC 510360																
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356																
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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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																
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				43
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-				43
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298																
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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																
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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																
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-				85
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-				85
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
RUPP		WELL #:	3	RRCID ->	095075	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	9358 PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114
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

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
WRIGHT, W. P.		531085								
		WELL #:	2	RRCID ->	162200	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9390 PERF. 9053 - 9114	
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-	127
05		248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3	N	-0-	127
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	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	127

RUSSEL		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		WELL #:	8	RRCID ->	209933	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 8660 - 9846	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		WELL #:	4	RRCID ->	225321	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8972 - 9134	
04		720 N	163	-0-	-557	-0-	151 3	12 9 N	11	141
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	454 3	9 9 N	8	149
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	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	156

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		WELL #:	8	RRCID ->	254576	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9656 PERF. 9020 - 9220	
04		360 N	225	-0-	-135	-0-	225 3	N	-0-	85
05		341 N	183	-0-	-158	-0-	183 3	N	-0-	85
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	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	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		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 #: 1		RRCID -> 222396		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
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
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		
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3	N	-0-		-0-
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820		
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-

MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140		
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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751															
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-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908															
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-			-0-
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-			-0-
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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440															
04		28740 X	28515	-0-	-225	-0-	1236	1	27279	2	N	-0-			-0-
05		29698 X	24349	-0-	-5349	-0-	926	1	23423	2	N	-0-			-0-
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780															
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600															
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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521												
04		41070 X	32085	-0-	-8985	-0-	1391	1	30694	2	N	-0-
05		35557 X	28514	-0-	-7043	-0-	1085	1	27429	2	N	-0-
06		43440 X	31220	-0-	-12220	-0-	910	1	30310	2	N	-0-
07		44888 X	34402	-0-	-10486	-0-	1309	1	33093	2	N	-0-
08		44888 X	40226	-0-	-4662	-0-	2247	1	37979	2	N	-0-
*09		37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	2182	1	35681	2	N	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		690 N	23	-0-	-667	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
05		682 N	17	-0-	-665	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
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-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360															
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	N	-0-			-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-			-0-
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-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145															
04		18570 X	506	-0-	-18064	-0-	33	1	473	2	N	-0-			-0-
05		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	440	1	11130	2	N	-0-			-0-
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-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076															
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496															
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-			-0-
05		341 N	164	-0-	-177	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	-0-			-0-
07		341 N	236	-0-	-105	-0-	9	1	227	2	N	-0-			-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-			-0-
09		330 N	279	-0-	-51	-0-	25	1	254	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600															
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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																		
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960																		
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	** CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885																		
04		34320 X	31257	-0-	-3063	-0-	2022	1	29235	2	N	-0-						-0-
05		34472 X	33472	-0-	-1000	-0-	1932	1	31540	2	N	-0-						-0-
06		33360 X	32786	-0-	-574	-0-	1739	1	31047	2	N	-0-						-0-
07		34156 X	34156	-0-	-0-	-0-	1344	1	32812	2	N	-0-						-0-
08		33480 X	29803	-0-	-3677	-0-	2777	1	27026	2	N	-0-						-0-
09		32790 X	31584	-0-	-1206	-0-	2878	1	28706	2	N	-0-						-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574																		
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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474																		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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																		
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	2	N	-0-						-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-						-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	2	N	-0-						-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	2	N	-0-						-0-
*09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-						-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366																		
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-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634																		
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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA		
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403												
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818												
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193												
04	10650 X	9922	-0-	-728	-0-	9922	2	N	-0-			-0-
05	11687 X	10472	-0-	-1215	-0-	10472	2	N	-0-			-0-
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-

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												
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	N	-0-	-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	2	N	-0-	-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	N	-0-	-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	2	N	-0-	-0-
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	24	1	229	2	N	-0-	-0-
09	570 N	434	-0-	-136	-0-	40	1	394	2	N	-0-	-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504												
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-	-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-	-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		//CONT.//		30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		2	RRCID ->	245903	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.11436 - 11454		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-

FARMERS LIFE (1780)				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	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARMERS LIFE (2050)				30258 400	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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	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-

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		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	8	8	1	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	36
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-	-0-	36
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7	1	36
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	-0-	-0-	36
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	219	2	17	9	N	15	1	36

M.M.A. CATTLE CO.				WELL #:	4	RRCID ->	121563	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8838 - 8868		
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	-0-	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	2	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-	-0-	2	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-	-0-	2	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-	-0-	2	
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	1	2

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151638	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8682 - 8928		
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
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SANTOS		WELL #:		2 T	RRCID ->	151653	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 8916 - 9096		
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	1	1 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FAUSTO		WELL #:		3	RRCID ->	155501	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8560 - 8692		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2	2 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FAUSTO		WELL #:		5	RRCID ->	176793	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8660 - 9092		
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	1	1 1		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9119 - 9168		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2	2 1		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	201857	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8412 - 9254		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	7	7 1		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
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

FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	280851	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8755 - 9002		
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	22	22 1		68
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			68
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

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
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																	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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-	

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476																	

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-	

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050																	

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-	

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467																	

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-	

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090																	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	10	1		-0-	

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860																	

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-	

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136																	

04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	3	3	1		6	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6	
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		735	2	3	9	N	3	3	1	6
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-		6	
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-		515	2	7	9	N	6	6	1	6

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656							
M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8870 - 9601
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
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10288 - 10296
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	6	6 1	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
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

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.10269 - 10278
SANTOS													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	183259	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5340 - 5580
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC COLLINS			30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
			101441									
COLLINS			WELL #:	1	RRCID -> 177664	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8220 - 8232				
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:	5	RRCID -> 178094	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8201 - 8216				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:	2	RRCID -> 178095	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8224 - 8234				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
COLLINS			WELL #:	3	RRCID -> 183993	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 9173	PERF. 8190 - 8200				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT			-0-
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-
FINLEY-WEBB (LOBO CONS) EOG RESOURCES, INC. CALLAGHAN RANCH			30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
			253162									
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	13	RRCID -> 062185	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 4570 - 4720				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. GARCIA, ANTONIA			31133 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
			848007									
GARCIA, ANTONIA			WELL #:	1	RRCID -> 270557	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4702 - 4704				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63 1	-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-

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		
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SCORE ENERGY COMPANY		758477								
BAZAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007										

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL		
BRIDWELL OIL CO.		092480								
KEETCH		WELL #: 1		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480		
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
04	11310	9577	-0-	-1733 B	37418	9520 3	57 9	N	52	176
05	11687	9267	-0-	-2420 B	34998	9237 3	30 9	N	27	28
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

BARTON-SCHUBERT		31139 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL		
		092480								
		WELL #: 1		RRCID -> 291884		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4436		
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
04	12804 N	9726	-0-	-3078 B	6345	9668 2	58 9	N	53	104
05	13231	7971	-0-	-5260 B	1085	7934 2	37 9	N	34	138
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	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	180

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
DE FLORES, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459						
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 #	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 #: 1 L		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154						
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		BLOOMBERG		WELL #: 15		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388		
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
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	71	1	230	3	Y	16	9	1	480
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	18	9	266	3	Y	-0-			480
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

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 45		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 42		RRCID -> 215184		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 46		RRCID -> 217121		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662						
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
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			61
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			61
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

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014											

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			268
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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		WELL #: 1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9285 - 9354	
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	
04		810 N	668	-0-	-142	-0-	7 1	617 2	Y	40	40 1	-0-	
05		558 N	493	-0-	-65	-0-	44 9	488 2	Y	-0-		-0-	
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	5 1	594 2	Y	40	40 1	-0-	
07		682 N	569	-0-	-113	-0-	6 1	563 2	Y	-0-		-0-	
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	44 9	538 2	Y	22	22 1	-0-	
09		630 N	430	-0-	-200	-0-	6 1	426 2	Y	-0-		-0-	
							24 9						
							4 1						
VANDERPOOL		263648		WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9414 - 9659	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	23 2	2 9	Y	2	2 1	-0-	
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	
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		31 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
09	DLQ	G-10	15	-0-	15		47	15 2	Y	-0-		-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 5ST		RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9761 - 9852	
04		210 N	100	-0-	-110	-0-	12 1	86 2	Y	2	8 1	5	
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	2 9		Y	-0-		5	
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						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 3		RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 7970 - 9174	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
DE FLORES, M. S.		268968		WELL #: 7		RRCID -> 268968		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 7952 - 9466	
04		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		21	
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-		21	
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		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT		21	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ZAMORA STATE				WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3000 N	4174	-0-	1174	1174	393	1	3772	2	N	8	9 1	28
05	3100 N	5233	-0-	2133	3307	513	1	4710	2	N	9	6 1	31
06	3000 N	5775	-0-	2775	6082	540	1	5227	2	N	7	8 1	30
07	11814 X	5732	-0-	-6082	-0-	557	1	5168	2	N	6	10 1	26
08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	474	1	3967	2	N	6	3 1	29
09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	379	1	3654	2	N	5	6 1	28

ZAMORA-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 - 10179
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	213	1	2040	2	N	14	16 1	101
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	236	1	2161	2	N	16	11 1	106
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	239	1	2312	2	N	12	14 1	104
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	366	1	3398	2	N	11	16 1	99
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	387	1	3239	2	N	9	5 1	103
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	253	1	2438	2	N	9	10 1	102

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 - 9870
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	56	1	533	2	N	13	13 1	10
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	14	9 1	15
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	53	1	514	2	N	11	13 1	13
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	59	1	547	2	N	11	16 1	8
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	60	1	505	2	N	8	4 1	12
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	10	10 1	12

ZAMORA STATE				WELL #:	5	RRCID ->	150396	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8982 - 9108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
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

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

ZAMORA STATE		WELL #: 7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246								
04	3000 N	2653	-0-	-347	5764	238	1	2284	2	N	119	212	1	4	8	160
						131	9									
05	3100 N	2671	-0-	-429	5335	248	1	2277	2	N	133	191	1	4	8	98
						146	9									
06	3000 N	2676	-0-	-324	5011	245	1	2372	2	N	54	15	1			137
						59	9									
07	3100 N	2565	-0-	-535	4476	245	1	2272	2	N	44	17	1	4	8	160
						48	9									
08	3100 N	2278	-0-	-822	3654	241	1	2011	2	N	24	5	1			179
						26	9									
09	3000 N	1745	-0-	-1255	2399	160	1	1545	2	N	36	11	1			204
						40	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 223276		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207								
04	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	722	1	6924	2	N	443	328	1	183	8	530
						487	9									
05	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	789	1	7237	2	N	497	222	1	186	8	619
						547	9									
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	747	1	7232	2	N	320	294	1			645
						352	9									
07	8525 X	8106	-0-	-419	-0-	752	1	6977	2	N	343	339	1	185	8	464
						377	9									
08	8525 X	7247	-0-	-1278	-0-	753	1	6297	2	N	179	96	1			547
						197	9									
09	8250 X	6496	-0-	-1754	-0-	587	1	5658	2	N	228	209	1			566
						251	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 224080		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978								
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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ZAMORA STATE		WELL #: 8		RRCID -> 224086		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	N	14	22	1	5 8 30
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	15	9	66	2	N	35	11	1	5 8 49
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	7	1	26	2	N	11	23	1	37
07	217 N	46	-0-	-171	-0-	3	1	30	2	N	12	15	1	5 8 29
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	12	9	9	2	N	7	4	1	32
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	23	2	N	4	8	1	28
						8	9							
						2	1							
						4	9							
ZAMORA STATE		WELL #: 10		RRCID -> 225003		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
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
ZAMORA STATE		WELL #: 13		RRCID -> 225904		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598						
04	3000 N	2327	-0-	-673	3629	220	1	2107	2	N	-0-			18
05	3100 N	2296	-0-	-804	2825	226	1	2070	2	N	-0-			18
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	19	9	1827	2	N	15			50
09	2580 N	2233	-0-	-347	-0-	218	1	2017	2	N	6			56
						17	9							
						7	9							
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 227373		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506						
04	4140 X	4107	-0-	-33	-0-	385	1	3691	2	N	28	20	1	9 8 75
05	4557 X	4384	-0-	-173	-0-	31	9	3923	2	N	30	13	1	9 8 83
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	428	1	4024	2	N	19	17	1	85
07	4588 X	4401	-0-	-187	-0-	33	9	3907	2	N	66	21	1	9 8 121
08	4588 X	4043	-0-	-545	-0-	416	1	3510	2	N	103	6	1	218
09	4470 X	4395	-0-	-75	-0-	21	9	3903	2	N	79	189	1	108
						73	9							
						420	1							
						113	9							
						405	1							
						87	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID -> 232975		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316				
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
04		529 N	529	-0-	-0-	49 1	474 2	N	5	1 1	2 8	43
						6 9						
05		524 N	524	-0-	-0-	51 1	470 2	N	3	2 8		44
						3 9						
06		690 N	510	-0-	-180	48 1	460 2	N	2	1 1		45
						2 9						
07		1640 N	1640	-0-	-0-	155 1	1441 2	N	40	1 1	2 8	82
						44 9						
08		1642 N	1642	-0-	-0-	174 1	1454 2	N	13			95
						14 9						
09		1672 N	1672	-0-	-0-	156 1	1505 2	N	10			105
						11 9						

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 234053		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A				
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955				
04		2710 N	2710	-0-	-0-	253 1	2428 2	N	26	6 1	1 8	166
						29 9						
05		1610 N	1610	-0-	-0-	155 1	1424 2	N	28	16 1	2 8	176
						31 9						
06		1575 N	1575	-0-	-0-	145 1	1408 2	N	20	22 1		174
						22 9						
07		1333 N	1333	-0-	-0-	128 1	1183 2	N	20	26 1	4 8	164
						22 9						
08		1214 N	1214	-0-	-0-	128 1	1071 2	N	14	7 1		171
						15 9						
09		916 N	916	-0-	-0-	84 1	812 2	N	18	16 1		173
						20 9						

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674				
04		9419 X	9419	-0-	-0-	9319 2	100 9	Y	91	86 1		54
05		9673 X	9673	-0-	-0-	9562 2	111 9	Y	101	85 1		70
06		8928 X	8928	-0-	-0-	8848 2	80 9	Y	73	86 1		57
07		8990 X	8885	-0-	-105	8820 2	65 9	Y	59	61 1		55
08		8990 X	8988	-0-	-2	8958 2	30 9	Y	27	35 1		47
09		8700 X	2717	-0-	-5983	2688 2	29 9	Y	26	17 1		56

GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873				
04		1200 N	401	-0-	-799	401 2		Y	-0-			-0-
05		1240 N	464	-0-	-776	464 2		Y	-0-			-0-
06		720 N	518	-0-	-202	518 2		Y	-0-			-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	705 2		Y	-0-			-0-
08		794 N	794	-0-	-0-	794 2		Y	-0-			-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	910 2		Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066			
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	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	563 2	11 9	Y	10	9 1	1
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	594 2	10 9	Y	9	8 1	2
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	766 2	9 9	Y	8	9 1	1
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	664 2	7 9	Y	6	6 1	1
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	570 2	3 9	Y	3	3 1	1
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	532 2	2 9	Y	2	2 1	1

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	1016 2		Y	-0-	20	
05	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020 2		Y	-0-	20	
06	1080 N	969	-0-	-111	-0-	7 1	962 2	Y	-0-	20	
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	5 1	991 2	Y	-0-	20	
08	1023 N	865	-0-	-158	-0-	11 1	854 2	Y	-0-	20	
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	5 1	892 2	Y	-0-	20	

YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407			
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	647 2		Y	-0-	-0-	
05	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 2		Y	-0-	-0-	
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-	

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		Y	-0-	-0-	
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		Y	-0-	-0-	
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-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	
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-	

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760			
04	1429 N	1040	-0-	-389	-0-	120	1	920	2	Y	-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	122	1	939	2	Y	-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	211	1	814	2	Y	-0-
07	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	270	1	752	2	Y	-0-
08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	295	1	743	2	Y	-0-
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	256	1	757	2	Y	-0-

YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871			
04	2490 X	935	-0-	-1555	-0-	935	2	Y	-0-	-0-	
05	2573 X	2121	-0-	-452	-0-	2121	2	Y	-0-	-0-	
06	2490 X	2067	-0-	-423	-0-	14	1	2053	2	Y	-0-
07	2573 X	2203	-0-	-370	-0-	10	1	2193	2	Y	-0-
08	2511 X	2229	-0-	-282	-0-	29	1	2200	2	Y	-0-
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	2	Y	-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523			
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-	
05	961 N	801	-0-	-160	-0-	801	2	Y	-0-	-0-	
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-	

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699			
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-	-0-	
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-	-0-	
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-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386			
04	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	
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-	

YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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 #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019								
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670								
04	2070 N	1781	-0-	-289	-0-	1781	2				Y	-0-				-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2				Y	-0-				-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2				Y	-0-				-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1800	2	105	9		Y	95	95	1		-0-
08	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2				Y	-0-				-0-
09	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1674	2				Y	-0-				-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948								
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				Y	-0-				-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2				Y	-0-				-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				Y	-0-				-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2				Y	-0-				-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2				Y	-0-				-0-
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2				Y	-0-				-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616								
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	258	1	1985	2		Y	-0-				-0-
05	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	241	1	1863	2		Y	-0-				-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	401	1	1546	2		Y	-0-				-0-
07	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	612	1	1705	2		Y	-0-				-0-
08	2108 N	1297	-0-	-811	-0-	1297	2				Y	-0-				-0-
09	1950 N	1327	-0-	-623	-0-	1327	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 #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771								
04	1620 N	969	-0-	-651	-0-	951	2	18	9	Y	16					46
05	1705 N	717	-0-	-988	-0-	678	2	39	9	Y	35					81
06	1470 N	689	-0-	-781	-0-	5	1	656	2	Y	25					106
						28	9									
07	992 N	749	-0-	-243	-0-	3	1	707	2	Y	35	109	1			32
						39	9									
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	704	2	Y	16					48
						18	9									
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	724	2	Y	35					83
						39	9									

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990								
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-		-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		-0-	
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-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960			
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2456 2	99 9	Y	90	86 1	61
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2506 2	111 9	Y	101	85 1	77
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2406 2	80 9	Y	73	86 1	64
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2517 2	65 9	Y	59	61 1	62
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2594 2	152 9	Y	138	174 1	26
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2438 2	147 9	Y	134	86 1	74

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134			
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
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-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444			
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	485 1	3735 2	Y	-0-		-0-
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	782 1	6042 2	Y	-0-		-0-
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-

GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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 #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180							
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528							
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-					-0-
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2		Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026							
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1671	2	10	9	Y	9	9	1		3
05	2666 N	674	-0-	-1992	-0-	663	2	11	9	Y	10	8	1		5
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

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410							
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	97	1	745	2	Y	10	9	1		25
						11	9								
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	99	1	766	2	Y	9	8	1		26
						10	9								
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	191	1	736	2	Y	8	9	1		25
						9	9								
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	231	1	645	2	Y	6	6	1		25
						7	9								
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	247	1	621	2	Y	2	3	1		24
						2	9								
09	930 N	580	-0-	-350	-0-	146	1	431	2	Y	3	2	1		25
						3	9								

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777							
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
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-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814			
M	O	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
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	Y	-0-			-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	Y	-0-			-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164			
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2	Y	-0-			-0-
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-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	Y	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	-0-			-0-
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-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120							
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF. 11595 - 11938							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850							
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
06	600 N	148	-0-	-452	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	682 N	177	-0-	-505	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640			
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-		-0-	
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-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350			
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-		Y	-0-		-0-	
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-		-0-	
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-	

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860			
04	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	161 1	1238 2	Y	90	86 1	69
						99 9					
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	253 1	1955 2	Y	101	85 1	85
						111 9					
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	484 1	1866 2	Y	73	86 1	72
						80 9					
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	664 1	1851 2	Y	59	61 1	70
						65 9					
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1848 2	31 9	Y	28	35 1	63
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1822 2	30 9	Y	27	17 1	73

GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078			
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-		-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-		-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699								
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
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					63
05	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					63
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
						117	9									
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					169
09	1350 N	818	-0-	-532	-0-	22	1	796	2	Y	-0-					169

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566								
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #: 1														
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	320	3	185	9	N	168					531
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	227	3	1	9	N	1					532
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

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
SLICK STATE B		WELL #:		10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6725 - 8928		
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
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	43	1	137	3	Y	-0-			88
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-			88
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

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724		
04	9780 X	9556	-0-	-224	-0-	2262	1	7294	3	Y	-0-			567
05	10106 X	9309	-0-	-797	-0-	2222	1	7087	3	Y	-0-			567
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

SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5430 - 10724		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SLICK STATE		WELL #:		2	RRCID ->	293786	COMPL. DATE	09/07/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5578 - 5624		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FLORES (5600)				31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393										
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5602 - 6154		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5125 - 5192		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 1		RRCID -> 194615		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142		
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
04	960 N	744	-0-	-216	-0-	176 1	568 3	Y	-0-	128
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	204 1	651 3	Y	-0-	128
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 1	128
						174 9				

BLOOMBERG, SAMUEL D.		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WELL #: 34		RRCID -> 265852		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

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

FLORES, M.		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693				
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3381	-0-	281	281	175 1	3206 2	N	-0-	-0-
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-

R.M.T.		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858				
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	N	-0-	-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	16 1	300 2	N	-0-	-0-
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-

RAMIREZ, ABEL		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400				
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-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-	
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-	

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642			
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50 1	993 2	N	-0-	-0-	
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	53 1	973 2	N	-0-	-0-	
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-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324			
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	97 1	1927 2	N	-0-	-0-	
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	91 1	1671 2	N	-0-	-0-	
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-	

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637			
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-	

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820			
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-	-0-	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	N	-0-	-0-	
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-	

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475			
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	67 1	1320 2	N	-0-	-0-	
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	61 1	1114 2	N	-0-	-0-	
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-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354			
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	13 1	230 2	N	-0-	-0-	
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-	

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8470 - 8512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
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-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8706 - 8814				
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-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8898 - 9048				
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	2	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8216 - 8322				
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-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8200 - 8330				
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	925	2	N	-0-			-0-
05	961 N	956	-0-	-5	-0-	49	1	907	2	N	-0-			-0-
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-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	N	-0-		-0-
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-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490		
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26 1	518 2	N	-0-		-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	24 1	437 2	N	-0-		-0-
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-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306		
04	2280 N	2191	-0-	-89	-0-	105 1	2086 2	N	-0-		-0-
05	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	116 1	2121 2	N	-0-		-0-
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-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530		
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041		
DIAMANTINA 40		WELL #: 1									
04	2496 N	1681	-0-	-815	-0-	1681 2		N	-0-		213
05	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1503 2		N	-0-		213
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	-0-		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

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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR											
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611											
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		535 X	535	-0-	-0-	-0-	105	1	375	3	907
05		496 X	304	-0-	-192	-0-	55	9	76	3	913
06		780 X	209	-0-	-571	-0-	7	9	15	9	927
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	194	3	64	9	985
08	DLQ	G-10	472	-0-	472	472	287	3	48	9	1029
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	472	424	3			1029
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014											
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146											
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					95
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					95
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					95
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					95
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					95
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					95
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740											
04	1350	X	1341	-0-	-9	-0-	1329	3	12	9	58
05	1395	X	674	-0-	-721	-0-	1	1	664	3	66
06	1350	X	876	-0-	-474	-0-	9	9			66
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-	876	3			66
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					77
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					77
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440											
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	413	1	1476	3	754
05	3100	N	6349	-0-	3249	3249	109	9	1577	3	882
06	3000	N	1886	-0-	-1114	2135	4631	1	133	9	1003
07	2135	X	-0-	-0-	-2135	-0-	141	9			1003
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	3			1191
09	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					1191

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320		
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
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	42 1	145 3	Y	23	275
						25 9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	275
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	NO RPT	-0-	-0-	92			Y	NO RPT	312

SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964		
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1								
04	1873 N	1296	-0-	-577	-0-	421 1	875 2	N	-0-	130
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	411 1	996 2	N	-0-	130
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

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378		
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
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

ZAMORA STATE		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234		
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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		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															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		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															
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	139	3	Y	-0-			166
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			166
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508															
04		3000 N	1583	-0-	-1417	4225	371	1	1197	3	Y	14	4	1	154
							15	9							
05		3100 N	2171	-0-	-929	3296	518	1	1653	3	Y	-0-			154
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							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740															
04		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	1356	1	4374	3	Y	-0-			7
05		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	1419	1	4524	3	Y	-0-			7
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620															
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	197	1	634	3	Y	114	60	1	251
							125	9							
05		899 N	876	-0-	-23	-0-	209	1	667	3	Y	-0-			251
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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895									
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
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	
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351	
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	130	1	418	3	Y	-0-					86	
05	620 N	528	-0-	-92	-0-	126	1	402	3	Y	-0-					86	
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	2	2	1			86	
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	
GARCIA, J. A.										WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
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	
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538	
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	
BLOOMBERG										WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510	
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	737	1	2378	3	Y	-0-					107	
05	3534 X	3349	-0-	-185	-0-	799	1	2550	3	Y	-0-					107	
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	
BLOOMBERG, SAMUEL D										WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002	
04	3000 N	1441	-0-	-1559	2227	341	1	1100	3	Y	-0-					15	
05	3100 N	1555	-0-	-1545	682	371	1	1184	3	Y	-0-					15	
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-	2	1			13	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575													
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
04		3630 X	3630	-0-	-0-	833 1	2685 3		Y	102	26 1		165
						112 9							
05		3844 X	3712	-0-	-132	884 1	2818 3		Y	9	9 1		165
						10 9							
06		3720 X	3566	-0-	-154	860 1	2658 3		Y	44	44 1		165
						48 9							
07		3844 X	3605	-0-	-239	961 1	2640 3		Y	4	4 1		165
						4 9							
08		3751 X	3723	-0-	-28	1010 1	2713 3		Y	-0-			165
09		3723 X	3723	-0-	-0-	1270 1	2453 3		Y	-0-			165

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910													
04		4740 X	4587	-0-	-153	1086 1	3501 3		Y	-0-			277
05		4712 X	4496	-0-	-216	1073 1	3423 3		Y	-0-			277
06		4596 X	4596	-0-	-0-	1124 1	3472 3		Y	-0-			277
07		4743 X	4559	-0-	-184	1217 1	3342 3		Y	-0-			277
08		4743 X	4552	-0-	-191	1235 1	3317 3		Y	-0-			277
09		4590 X	4552	-0-	-38	1552 1	3000 3		Y	-0-	16 1		261

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770													
04		3769 X	3769	-0-	-0-	710 1	2998 3		N	55	31 1		113
						61 9							
05		5632 X	5632	-0-	-0-	1085 1	4547 3		N	-0-			113
06		5008 X	5008	-0-	-0-	978 1	4000 3		N	27	27 1		113
						30 9							
07		5542 X	5542	-0-	-0-	1143 1	4282 3		N	106	106 1		113
						117 9							
08		5284 X	5284	-0-	-0-	1128 1	4156 3		N	-0-			113
09		5618 X	5618	-0-	-0-	1417 1	4156 3		N	41	41 1		113
						45 9							

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890													
04		681 N	681	-0-	-0-	161 1	520 3		Y	-0-			63
05		744 N	533	-0-	-211	127 1	406 3		Y	-0-			63
06		532 N	532	-0-	-0-	130 1	402 3		Y	-0-			63
07		937 N	937	-0-	-0-	250 1	687 3		Y	-0-			63
08		795 N	795	-0-	-0-	216 1	579 3		Y	-0-			63
09		795 N	795	-0-	-0-	271 1	524 3		Y	-0-	32 1		31

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180								
04	3000 N	2228	-0-	-772	6334	504	1	1627	3	Y	88	22	1			323
						97	9									
05	3100 N	2273	-0-	-827	5507	542	1	1728	3	Y	3	3	1			323
						3	9									
06	3000 N	2352	-0-	-648	4859	540	1	1667	3	Y	132	132	1			323
						145	9									
07	3100 N	2218	-0-	-882	3977	591	1	1625	3	Y	2	2	1			323
						2	9									
08	3100 N	2262	-0-	-838	3139	614	1	1648	3	Y	-0-					323
09	3000 N	2293	-0-	-707	2432	771	1	1491	3	Y	28	28	1			323
						31	9									

BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

BLOOMBERG. SAMUEL D.		WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796								
04	3000 N	2395	-0-	-605	6745	561	1	1809	3	Y	23	15	1			216
						25	9									
05	3100 N	2222	-0-	-878	5867	530	1	1692	3	Y	-0-					216
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
						1	9									
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

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3000 N	1999	-0-	-1001	4863	473	1	1526	3	Y	202
05	3100 N	2052	-0-	-1048	3815	490	1	1562	3	Y	202
06	3000 N	1857	-0-	-1143	2672	454	1	1403	3	Y	202
07	3100 N	1971	-0-	-1129	1543	526	1	1444	3	Y	202
						1	9				
08	3100 N	1966	-0-	-1134	409	534	1	1432	3	Y	202
09	2375 N	1966	-0-	-409	-0-	670	1	1296	3	Y	202

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 31		RRCID -> 204584		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 8547 - 8554	
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	166	1	536	3	Y	46
						1	9				
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	190	1	608	3	Y	46
06	570 N	395	-0-	-175	-0-	97	1	298	3	Y	46
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	189	1	520	3	Y	46
08	806 N	691	-0-	-115	-0-	188	1	503	3	Y	46
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	236	1	455	3	Y	46

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 32		RRCID -> 205311		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9374 - 9764	
04	3000 N	2264	-0-	-736	5217	496	1	1601	3	Y	272
						167	9				
05	3100 N	2226	-0-	-874	4343	529	1	1686	3	Y	282
						11	9				
06	3000 N	2181	-0-	-819	3524	531	1	1639	3	Y	292
						11	9				
07	3100 N	2250	-0-	-850	2674	597	1	1640	3	Y	302
						13	9				
08	3100 N	2308	-0-	-792	1882	623	1	1674	3	Y	312
						11	9				
09	3000 N	2308	-0-	-692	1190	783	1	1514	3	Y	322
						11	9				

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 35		RRCID -> 205943		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9450 - 9460	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 206844		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9340 - 9350	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	Y	268
						22	9				
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	24	1	77	3	Y	288
						22	9				
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	83	3	Y	308
						22	9				
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	30	1	81	3	Y	328
						22	9				
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	41	1	110	3	Y	348
						22	9				
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	Y	368
						22	9				

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	390 N	207	-0-	-183	-0-	49	1	158	3	Y	-0-	23					
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	129	1	410	3	Y	-0-	23					
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	23					
						1	9										
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					
BLOOMBERG, SAMUEL D										WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326	
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	171	1	550	3	Y	-0-	143					
05	744 N	542	-0-	-202	-0-	129	1	413	3	Y	-0-	143					
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					
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038	
04	3000 N	1320	-0-	-1680	1232	312	1	1008	3	Y	-0-	-0-					
05	3100 N	2190	-0-	-910	322	523	1	1667	3	Y	-0-	-0-					
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-					
SLICK STATE										WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76					
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					
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2					
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					
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19					
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					

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
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			90
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			90
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

04	2610 X	1894	-0-	-716	-0-	427	1	1375	3	Y	84	20	1	302
						92	9							
05	2604 X	2070	-0-	-534	-0-	465	1	1484	3	Y	110	87	1	325
						121	9							
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							

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

04	330 N	329	-0-	-1	-0-	76	1	243	3	Y	9	3	1	59
						10	9							
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	48	1	155	3	Y	1	1	1	59
						1	9							
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							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

04	3000 N	1662	-0-	-1338	2869	390	1	1259	3	Y	12	4	1	77
						13	9							
05	3100 N	1493	-0-	-1607	1262	356	1	1136	3	Y	1	5	1	73
						1	9							
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							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	1000	1	3223	3	Y	70	24	1	200
						77	9							
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	974	1	3108	3	Y	12	12	1	200
						13	9							
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	949	1	2934	3	Y	69	69	1	200
						76	9							
07	4433 X	4000	-0-	-433	-0-	1061	1	2915	3	Y	22	22	1	200
						24	9							
08	4433 X	4053	-0-	-380	-0-	1100	1	2953	3	Y	-0-			200
09	4290 X	4064	-0-	-226	-0-	1382	1	2671	3	Y	10	10	1	200
						11	9							
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857														
04	3660 X	3422	-0-	-238	-0-	810	1	2612	3	Y	-0-			78
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	900	1	2869	3	Y	-0-			78
06	3540 X	3043	-0-	-497	-0-	740	1	2286	3	Y	15	15	1	78
						17	9							
07	3627 X	3438	-0-	-189	-0-	913	1	2510	3	Y	14	14	1	78
						15	9							
08	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	947	1	2541	3	Y	-0-			78
09	3660 X	3499	-0-	-161	-0-	1189	1	2299	3	Y	10	10	1	78
						11	9							
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612														
04	3000 N	1851	-0-	-1149	2908	407	1	1312	3	N	120			455
						132	9							
05	3100 N	1553	-0-	-1547	1361	371	1	1182	3	N	-0-			455
06	2795 N	1434	-0-	-1361	-0-	351	1	1083	3	N	-0-			455
07	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	425	1	1166	3	N	-0-			455
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	452	1	1213	3	N	-0-			455
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	568	1	1097	3	N	173	173	1	455
						190	9							
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920														
04	3000 N	2287	-0-	-713	6471	535	1	1727	3	Y	23	8	1	64
						25	9							
05	3100 N	2146	-0-	-954	5517	512	1	1631	3	Y	3	3	1	64
						3	9							
06	3000 N	2216	-0-	-784	4733	542	1	1674	3	Y	-0-			64
07	3100 N	2584	-0-	-516	4217	685	1	1880	3	Y	17	17	1	64
						19	9							
08	3100 N	3005	-0-	-95	4122	815	1	2190	3	Y	-0-			64
09	3000 N	3091	-0-	91	4213	1025	1	1980	3	Y	78	78	1	64
						86	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 49		RRCID ->	226179	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9112 - 9235	
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		
04	3000 N	1568	-0-	-1432	2137	357	1	1153	3	Y	53	16	1	104
05	3100 N	1544	-0-	-1556	581	369	1	1175	3	Y	-0-	18	1	86
06	2066 N	1485	-0-	-581	-0-	363	1	1122	3	Y	-0-	-0-	-0-	86
07	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	405	1	1111	3	Y	14	14	1	86
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	428	1	1149	3	Y	24	24	1	86
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	538	1	1039	3	Y	6	6	1	86

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 51		RRCID -> 232000		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 10026			PERF. 7856 - 8636		
04	3000 N	2341	-0-	-659	7127	554	1	1787	3	Y	-0-	-0-	-0-	97
05	3100 N	2345	-0-	-755	6372	560	1	1785	3	Y	-0-	-0-	-0-	97
06	3000 N	2281	-0-	-719	5653	558	1	1723	3	Y	-0-	-0-	-0-	97
07	3100 N	2323	-0-	-777	4876	620	1	1703	3	Y	-0-	-0-	-0-	97
08	3100 N	2294	-0-	-806	4070	623	1	1671	3	Y	-0-	-0-	-0-	97
09	3000 N	2294	-0-	-706	3364	782	1	1512	3	Y	-0-	-0-	-0-	97

KENT DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 234825		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 8742 - 9119		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	37	-0-	-0-	470
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	470
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	470
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	470
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	470
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	470

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 53		RRCID -> 236903		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7688 - 8040		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	5

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 58		RRCID -> 239269		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 11010			PERF. 8607 - 8627		
04	2290 N	1165	-0-	-1125	-0-	276	1	889	3	Y	-0-	-0-	-0-	173
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	293	1	934	3	Y	-0-	-0-	-0-	173
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	288	1	889	3	Y	-0-	-0-	-0-	173
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	323	1	887	3	Y	-0-	-0-	-0-	173
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	342	1	919	3	Y	-0-	-0-	-0-	173
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	430	1	831	3	Y	-0-	-0-	-0-	173

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 55		RRCID -> 239272		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 11018			PERF. 8149 - 8356		
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	652	1	2102	3	Y	29	15	1	124
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	718	1	2290	3	Y	14	14	1	124
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	721	1	2230	3	Y	13	13	1	124
07	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	812	1	2231	3	Y	10	10	1	124
08	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	803	1	2156	3	Y	37	37	1	124
09	2970 X	2966	-0-	-4	-0-	1009	1	1950	3	Y	6	6	1	124

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	159			159
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	159			318
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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033															
04		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	563	1	1816	3	Y	12	8	1	23
							13	9							
05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	677	1	2161	3	Y	-0-			23
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

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316															
04		3000 N	2674	-0-	-326	9196	633	1	2041	3	Y	-0-			18
05		3100 N	2654	-0-	-446	8750	634	1	2020	3	Y	-0-			18
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

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940															
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	173	1	558	3	Y	13	8	1	74
							14	9							
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	198	1	633	3	Y	-0-			74
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	1	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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1379	-0-	-1621	1326	304 96	1 9	979	3	Y	87	946
05	2879 N	1553	-0-	-1326	-0-	348 96	1 9	1109	3	Y	87	1033
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	213 96	1 9	659	3	Y	87	1120
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	364 96	1 9	1001	3	Y	87	1207
08	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	305 96	1 9	820	3	Y	87	1294
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	384 96	1 9	741	3	Y	87	123 1 1258

SLICK STATE "B"		WELL #: 17		RRCID -> 242016		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75
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

SLICK STATE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 242250		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754			
04	750 N	572	-0-	-178	-0-	135	1	437	3	Y	-0-	44
05	744 N	656	-0-	-88	-0-	153 14	1 9	489	3	Y	13	13 1 44
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	139 73	1 9	429	3	Y	66	66 1 44
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	156 9	1 9	430	3	Y	8	8 1 44
08	651 N	509	-0-	-142	-0-	138	1	371	3	Y	-0-	44
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	174 17	1 9	335	3	Y	15	15 1 44

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 68A		RRCID -> 244999		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202			
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	1283 32	1 9	4136	3	Y	29	6 1 173
05	5611 X	5470	-0-	-141	-0-	1299 30	1 9	4141	3	Y	27	19 1 181
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	1300 15	1 9	4019	3	Y	14	5 1 190
07	5642 X	5453	-0-	-189	-0-	1449 23	1 9	3981	3	Y	21	12 1 199
08	5642 X	5449	-0-	-193	-0-	1469 34	1 9	3946	3	Y	31	22 1 208
09	5460 X	5436	-0-	-24	-0-	1846 21	1 9	3569	3	Y	19	10 1 217

KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	250
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	250
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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9184 - 9494
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

04	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1246 44 9	1	4017	3	Y	40	12 1	180
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	1236 125 9	1	3940	3	Y	114	91 1	203
06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1200 55 9	1	3709	3	Y	50	48 1	205
07	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	1252 7 9	1	3438	3	Y	6	4 1	207
08	5487 X	4240	-0-	-1247	-0-	1145 20 9	1	3075	3	Y	18	16 1	209
09	5310 X	4234	-0-	-1076	-0-	1439 14 9	1	2781	3	Y	13	11 1	211

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9462 - 9482
04	990 N	940	-0-	-50	-0-	222 4 9	1	714	3	Y	4	2 1	119
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	241 20 9	1	768	3	Y	18	18 1	119
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	226 15 9	1	699	3	Y	14	14 1	119
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	268 47 9	1	737	3	Y	43	43 1	119
08	1023 N	994	-0-	-29	-0-	270 111 9	1	724	3	Y	-0-		119
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	339 54 9	1	655	3	Y	49	49 1	119

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8350 - 8434
04	3000 N	2601	-0-	-399	9046	606 42 9	1	1953	3	Y	38	20 1	958
05	3100 N	2564	-0-	-536	8510	608 19 9	1	1937	3	Y	17	17 1	958
06	3000 N	2444	-0-	-556	7954	592 21 9	1	1831	3	Y	19	19 1	958
07	3100 N	2413	-0-	-687	7267	635 34 9	1	1744	3	Y	31	31 1	958
08	3100 N	2630	-0-	-470	6797	684 111 9	1	1835	3	Y	101	101 1	958
09	3000 N	2528	-0-	-472	6325	859 9 9	1	1660	3	Y	8	8 1	958

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9430 - 9486
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	159 44 9	1	512	3	Y	40	26 1	60
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	154 156 1	1	490	3	Y	-0-		60
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	173 2 9	1	481	3	Y	-0-		60
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	173 2 9	1	476	3	Y	2	2 1	60
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	167 210 1	1	449	3	Y	-0-		60
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	210 1	1	406	3	Y	-0-		60

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 56		RRCID -> 251646		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				172
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

SLICK STATE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 252805		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588						
04	630 N	324	-0-	-306	-0-	77	1	247	3	Y	-0-			74
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	115	1	366	3	Y	-0-			74
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
						1	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 60		RRCID -> 253025		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840						
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	224	1	721	3	Y	10	3	1	117
						11	9							
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	198	1	633	3	Y	-0-	3	1	114
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	204	1	630	3	Y	6	6	1	114
						7	9							
07	992 N	852	-0-	-140	-0-	223	1	612	3	Y	15	15	1	114
						17	9							
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	228	1	613	3	Y	23	23	1	114
						25	9							
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	287	1	554	3	Y	11	11	1	114
						12	9							

KENT		WELL #: 2		RRCID -> 253085		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174						
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3087	3	287	9	N	261	148	1	372
05	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	3114	3			N	-0-			372
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

SLICK STATE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265844		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002						
04	2490 X	1779	-0-	-711	-0-	388	1	1250	3	Y	128	44	1	154
						141	9							
05	2573 X	1574	-0-	-999	-0-	376	1	1198	3	Y	-0-			154
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							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	179 1	579 3	Y	44	15 1		137
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	48 9	495 3	Y	7	7 1		137
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	155 1	480 3	Y	48	48 1		137
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	53 9	485 3	Y	41	41 1		137
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	177 1	525 3	Y	-0-			137
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45 9	475 3	Y	25	25 1		137
						196 1						
						246 1						
						28 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	78 1	251 3	Y	4	3 1		34
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4 9	305 3	Y	-0-			34
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	96 1	301 3	Y	-0-			34
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	97 1	281 3	Y	-0-			34
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	102 1	267 3	Y	-0-			34
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	99 1	241 3	Y	-0-			34
						125 1						

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
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-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)			//CONT.//		31583 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			//CONT.//		019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #:		19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2466 - 2471
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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #:		20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6596 - 6624
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-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
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09		P&A COND	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
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
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								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
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
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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
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	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
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	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			
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17 1	52 2	N	-0-	18	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18 1	53 2	N	-0-	18	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	18 1	48 2	N	-0-	18	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	18	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	18	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	18	

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21	

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8304 - 9276			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	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			
04	15990 X	8840	-0-	-7150	-0-	2163 1	6487 2	N	173 183 1	109	
						190 9					
05	16523 X	9125	-0-	-7398	-0-	2262 1	6652 2	N	192 249 1	52	
						211 9					
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	NO RPT	-0-	-8850	-0-			N	NO RPT	25	

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		46
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

SULLIVAN			WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12104		PERF.10286 - 10520	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	19	1	51	2	N	-0-
07		173 X	103	-0-	-70	-0-	26	1	77	2	N	-0-
08		70 X	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	N	-0-
09		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	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	2	N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		33

RUPP DEEP "D"			WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10390	
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	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 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	
04		3000 N	1603	-0-	-1397	3399	389 1	1167 2	N	43	1 8	65	
							47 9						
05		3100 N	1823	-0-	-1277	2122	443 1	1304 2	N	69	94 1	2 8	38
							76 9						
06		3000 N	1577	-0-	-1423	699	410 1	1070 2	N	88	108 1	1 8	17
							97 9						
07		2513 N	1814	-0-	-699	-0-	439 1	1287 2	N	80	69 1		28
							88 9						
08		1829 N	1534	-0-	-295	-0-	371 1	1100 2	N	57	56 1	4 8	25
							63 9						
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			25

SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487				
04		5340 X	4764	-0-	-576	-0-	1191 1	3573 2	N	-0-		38	
							1226 1	3605 2	N	-0-		38	
05		5518 X	4831	-0-	-687	-0-	1256 1	3278 2	N	-0-		38	
							1402 1	4105 2	N	2		40	
06		5340 X	4534	-0-	-806	-0-	2 9						
07		5518 X	5509	-0-	-9	-0-	1373 1	4076 2	N	-0-		40	
									N	NO RPT		40	
08		5518 X	5449	-0-	-69	-0-							
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-							

SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824				
04		3000 N	2102	-0-	-898	6181	520 1	1560 2	N	20	68 1	1 8	40
							22 9						
05		3100 N	2315	-0-	-785	5396	574 1	1688 2	N	48	1 8		87
							53 9						
06		3000 N	2005	-0-	-995	4401	553 1	1443 2	N	8	61 1	1 8	33
							9 9						
07		3100 N	2327	-0-	-773	3628	589 1	1725 2	N	12			45
							13 9						
08		3100 N	2332	-0-	-768	2860	573 1	1702 2	N	52	56 1	4 8	37
							57 9						
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	850			N	NO RPT			37

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019			TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 226386		COMPL. DATE 08/21/2016			TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298				
SULLIVAN		WELL #: 16											
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2022													

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429				
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15											
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1195			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1195			Y	-0-	-0-
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-
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151053	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10154	- 10276	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65607			Y	-0-	175
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65607			Y	-0-	175
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	NO RPT	-0-	-0-	65607			Y	NO RPT	175
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 170547	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10406	- 10564	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT	-0-
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-
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID -> 199694	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10842	- 10858	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
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	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									-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-

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	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22350		Y	-0-		70
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22350		Y	-0-		70
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	NO RPT	-0-	-0-	22350		Y	NO RPT		70

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		173034		COMPL. DATE		03/13/1999		TOTAL DEPTH		11500 PERF.10034 - 11380	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-									35
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	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	
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	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		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-

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

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
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

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

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

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

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749						
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 222341		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 U		RRCID -> 135059		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224998		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-			203
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-			203
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT			203
09	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						
04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	500	1	2	9	N	2			294
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450	1	4	9	N	4			298
06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	650	1	12	9	N	11			309
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			309
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			309
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			309

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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
COPANO BAY STATE		WELL #: 13 L		RRCID -> 157451		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
COPANO BAY STATE		WELL #: 62		RRCID -> 159878		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
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
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)			33533 200			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC			863725									
S. T. 773-L SW/4			WELL #: 1 U			RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)			33533 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC			863725									
S. T. 773-L SW/4			WELL #: 1 L			RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-						237
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-						116
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						269
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						221

G O M-ST-904 (FRIO 8200)			33533 666			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

G.O.M. ST-904 (8800)			33533 700			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 773-L (NW/4)			WELL #: 2			RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

G.O.M. ST-904 (9370)			33533 850			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 773L (NW/4)			WELL #: 3			RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (9370) //CONT.// 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725														
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412														
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	1	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	1	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1	7

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
TR OFFSHORE, LLC 863725														
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520														

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	56	1	24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	71	1	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	57	1	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	55	1	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	72	1	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	56	1	22

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
TR OFFSHORE, LLC 863725														
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050														

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
TR OFFSHORE, LLC 863725														
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350														

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	93	1	39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	118	1	19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	96	1	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	92	1	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	119	1	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	93	1	37

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														

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
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

GAINES (7700)		//CONT.//		33720 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
POCO LLC				668802							
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	293149	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7705 - 7711
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	BALANCE
04	1230 #	25	-0-	-1205	-0-	25	2				75
05	1271 #	174	-0-	-1097	-0-	127	2	47	9	N	118
06	1230 #	724	-0-	-506	-0-	665	2	59	9	N	172
07	961 #	225	-0-	-736	-0-	182	2	43	9	N	36
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	129	2	22	9	N	56
09	720 #	72	-0-	-648	-0-	70	2	2	9	N	58
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NO RPT											
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
NO RPT											
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
NO RPT											
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #:		40	RRCID ->	276013	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4069 - 4077
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
NO RPT											

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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
GUZMAN		WELL #: 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T.		WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852				
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

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

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

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

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEMMEs 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	150	1	2904	3	N	55		192
						61	9						
05	3441 X	2522	-0-	-919	-0-	155	1	2299	3	N	62	179 1	75
						68	9						
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-		75
07	3379 X	2352	-0-	-1027	-0-	155	1	2158	3	N	35		110
						39	9						
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	155	1	3762	3	N	57		167
						63	9						
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	150	1	3196	3	N	60		227
						66	9						

SHEERIN UNIT 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2624	-0-	-136	-0-	30	1	2425	3	N	154	183 1	185
						169	9						
05	2852 X	2233	-0-	-619	-0-	31	1	2046	3	N	142	187 1	140
						156	9						
06	2640 X	2090	-0-	-550	-0-	30	1	1894	3	N	151		291
						166	9						
07	2697 X	1921	-0-	-776	-0-	31	1	1744	3	N	133	190 1	234
						146	9						
08	2697 X	806	-0-	-1891	-0-	31	1	706	3	N	63		297
						69	9						
09	2610 X	2424	-0-	-186	-0-	30	1	2239	3	N	141	187 1	251
						155	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	240	1	22148	3	N	96	160	1		53
05	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	106	9	23213	3	N	9				62
06	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	240	1	21637	3	N	6				68
07	22508 X	22508	-0-	-0-	-0-	248	1	22250	3	N	9				77
08	21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	248	1	21568	3	N	8				85
09	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	240	1	19322	3	N	72				157

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161860		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536							
04	390 N	260	-0-	-130	-0-	54	1	206	3	N	-0-				101
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	66	1	276	3	N	-0-				101
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	49	1	209	3	N	-0-				101
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	3	N	-0-				101
08	341 N	228	-0-	-113	-0-	37	1	191	3	N	-0-				101
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	3	N	-0-				101

STARR PRODUCE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 211971		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482							
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	381	1	5778	3	N	155	185	1		128
05	6727 X	5666	-0-	-1061	-0-	171	9	5032	3	N	140	183	1		85
06	6270 X	6139	-0-	-131	-0-	480	1	5440	3	N	125				210
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	154	9	5836	3	N	119	176	1		153
08	6541 X	6422	-0-	-119	-0-	561	1	5805	3	N	146	181	1		118
09	6330 X	6160	-0-	-170	-0-	138	9	5584	3	N	118				236

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 220510		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598							
04	1080 X	978	-0-	-102	-0-	381	1	567	3	N	27				200
05	1116 X	970	-0-	-146	-0-	30	9	556	3	N	-0-	170	1		30
06	1110 X	994	-0-	-116	-0-	414	1	591	3	N	-0-				30
07	1147 X	1068	-0-	-79	-0-	403	1	648	3	N	-0-				30
08	1147 X	1007	-0-	-140	-0-	420	1	604	3	N	-0-				30
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	403	1	637	3	N	-0-				30

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223330		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652							
04	4720 X	1495	-0-	-3225	-0-	91	1	1375	3	N	26				131
05	1643 X	1360	-0-	-283	-0-	29	9	1215	3	N	26				157
06	1500 X	1475	-0-	-25	-0-	116	1	1318	3	N	19				176
07	1550 X	1515	-0-	-35	-0-	136	1	1370	3	N	34	175	1		35
08	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	21	9	1440	3	N	19				54
09	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	108	1	1351	3	N	21				75

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
04	8650 X	2006	-0-	-6644	-0-	100	1	1845	3	N	55		172
05	2232 X	2012	-0-	-220	-0-	61	9	104	1	N	55	180 1	47
06	2070 X	1971	-0-	-99	-0-	61	9	106	1	N	54		101
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	59	9	112	1	N	53		154
08	2077 X	973	-0-	-1104	-0-	58	9	51	1	N	22	30 1	146
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	24	9	108	1	N	50		196
						55	9						

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544					
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	155	1	2873	3	N	61		183
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	67	9	159	1	N	47	178 1	52
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	52	9	147	1	N	52		104
07	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	57	9	123	1	N	50		154
08	3193 X	785	-0-	-2408	-0-	55	9	41	1	N	12		166
09	3090 X	2847	-0-	-243	-0-	13	9	133	1	N	60	182 1	44
						66	9						

SEMMES		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063					
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-

GARCIA, M. S.T.		WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830					
04	3450 X	3267	-0-	-183	-0-	666	1	2555	3	N	42		149
05	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	46	9	635	1	N	44		193
06	3420 X	3216	-0-	-204	-0-	48	9	603	1	N	28	181 1	40
07	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	31	9	614	1	N	37		77
08	3379 X	1411	-0-	-1968	-0-	41	9	227	1	N	12		89
09	3270 X	3171	-0-	-99	-0-	13	9	553	1	N	32		121
						35	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 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	

04	11347 X	2342	-0-	-9005	-0-	118 1	2189 3	N	32		166	
						35 9						
05	2852 X	2161	-0-	-691	-0-	113 1	2009 3	N	35		201	
						39 9						
06	2760 X	1367	-0-	-1393	-0-	75 1	1273 3	N	17	178 1	40	
						19 9						
07	2542 X	1457	-0-	-1085	-0-	78 1	1375 3	N	4		44	
						4 9						
08	2418 X	425	-0-	-1993	-0-	23 1	402 3	N	-0-		44	
						87 1	1730 3	N	18		62	
						20 9						

STARRPRO MINERALS B		WELL #:		1	RRCID ->	240357	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8496 - 8508

04	3000 N	2024	-0-	-976	6816	101 1	1882 3	N	37		134	
						41 9						
05	3100 N	2091	-0-	-1009	5807	110 1	1945 3	N	33		167	
						36 9						
06	7861 X	2054	-0-	-5807	-0-	111 1	1900 3	N	39	176 1	30	
						43 9						
07	2418 X	2052	-0-	-366	-0-	109 1	1913 3	N	27		57	
						30 9						
08	2077 X	816	-0-	-1261	-0-	43 1	756 3	N	15		72	
						17 9						
09	2040 X	1979	-0-	-61	-0-	93 1	1849 3	N	34		106	
						37 9						

SHEERIN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	241585	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7896 - 7908

04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	32 1	588 3	N	7		139	
						8 9						
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	33 1	593 3	N	10		149	
						11 9						
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34 1	574 3	N	8		157	
						9 9						
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	33 1	577 3	N	7		164	
						8 9						
08	651 N	172	-0-	-479	-0-	8 1	150 3	N	13	150 1	27	
						14 9						
09	630 N	406	-0-	-224	-0-	19 1	387 3	N	-0-		27	

SHEERIN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	242013	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8206 - 8218

04	1888 N	1071	-0-	-817	-0-	54 1	994 3	N	21		152	
						23 9						
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	55 1	976 3	N	49		201	
						54 9						
06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	58 1	992 3	N	18		219	
						20 9						
07	1147 X	955	-0-	-192	-0-	50 1	888 3	N	15		234	
						17 9						
08	1116 X	436	-0-	-680	-0-	22 1	397 3	N	15	180 1	69	
						17 9						
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	56 1	1119 3	N	18		87	
						20 9						

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	21	1	385	3	N	9		69
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	10	9	376	3	N	55		124
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	21	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-	32	1	244	3	N	10		172
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	20	9	318	3	N	12	157 1	27
						14	1						
						11	9						
						16	1						
						13	9						

STARRPRO MINERALS B		WELL #:		2	RRCID ->	249420	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8176 - 8192	
04	8116 X	2125	-0-	-5991	-0-	107	1	1986	3	N	29		59
05	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	32	9	1976	3	N	15		74
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	111	1	2009	3	N	26		100
07	2201 X	2178	-0-	-23	-0-	17	9	2024	3	N	35		135
08	2201 X	693	-0-	-1508	-0-	118	1	628	3	N	26		161
09	2160 X	1969	-0-	-191	-0-	29	9	1851	3	N	23		184
						39	9						
						36	1						
						29	9						
						93	1						
						25	9						

SHEERIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	249636	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8216 - 8228
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-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	249873	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8188 - 8206	
04	6673 X	1801	-0-	-4872	-0-	90	1	1667	3	N	40		82
05	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	44	9	1608	3	N	33		115
06	1800 X	1681	-0-	-119	-0-	91	1	1555	3	N	32		147
07	1798 X	1649	-0-	-149	-0-	36	9	1537	3	N	23		170
08	1860 X	621	-0-	-1239	-0-	91	1	578	3	N	9		179
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	35	9	2019	3	N	31	173 1	37
						87	1						
						25	9						
						33	1						
						10	9						
						102	1						
						34	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	5370 X	5033	-0-	-337	-0-	255	1	4724	3	N	49	166
						54	9					
05	5518 X	4988	-0-	-530	-0-	264	1	4678	3	N	42	208
						46	9					
06	5130 X	4629	-0-	-501	-0-	254	1	4333	3	N	38	67
						42	9			179	1	
07	5270 X	5007	-0-	-263	-0-	267	1	4707	3	N	30	97
						33	9					
08	5208 X	1546	-0-	-3662	-0-	82	1	1454	3	N	9	106
						10	9					
09	5040 X	4990	-0-	-50	-0-	238	1	4729	3	N	21	127
						23	9					

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	251124	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	8752 - 8768
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
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	27
											131	1

STARRPRO MINERALS C		WELL #:		1	RRCID ->	252111	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8198 - 8208
04	960 N	832	-0-	-128	-0-	43	1	789	3	N	-0-	27
05	930 N	463	-0-	-467	-0-	25	1	438	3	N	-0-	27
06	690 N	522	-0-	-168	-0-	28	1	485	3	N	8	35
						9	9					
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	-0-	35
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	14	1	240	3	N	-0-	35
09	510 N	327	-0-	-183	-0-	16	1	309	3	N	2	37
						2	9					

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254152	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	8498 - 8528
04	2940 X	2627	-0-	-313	-0-	159	1	2406	3	N	56	44
						62	9				176	1
05	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	179	1	1881	3	N	38	82
						42	9					
06	2670 X	2178	-0-	-492	-0-	199	1	1933	3	N	42	124
						46	9					
07	2542 X	2412	-0-	-130	-0-	171	1	2183	3	N	53	177
						58	9					
08	2728 X	2702	-0-	-26	-0-	192	1	2448	3	N	56	60
						62	9				173	1
09	2640 X	2387	-0-	-253	-0-	173	1	2166	3	N	44	104
						48	9					

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254293	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8652 - 8660
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	3	N	-0-	27
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	25	52
						28	9					
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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388			
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
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	580 1 30 9	2223 3	N	27		107
05	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	516 1 48 9	2172 3	N	44		151
06	2760 X	2546	-0-	-214	-0-	478 1 20 9	2048 3	N	18		169
07	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	499 1 22 9	2119 3	N	20		189
08	2914 X	963	-0-	-1951	-0-	153 1 18 9	792 3	N	16	176 1	29
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	602 1 17 9	2811 3	N	15		44

BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422			
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-

GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542			
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-

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859			
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-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182			
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	204 1 34 9	3787 3	N	31		59
05	4061 X	3963	-0-	-98	-0-	210 1 29 9	3724 3	N	26		85
06	3930 X	3018	-0-	-912	-0-	162 1 92 9	2764 3	N	84		169
07	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	217 1 24 9	3828 3	N	22		191
08	4154 X	1310	-0-	-2844	-0-	69 1 17 9	1224 3	N	15	179 1	27
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	239 1 39 9	4748 3	N	35		62

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 1		RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3000 N	1907	-0-	-1093	3770	97	1	1796	3	N	13		209
05	3100 N	1842	-0-	-1258	2512	14	9	1707	3	N	35	179 1	65
06	4265 X	1753	-0-	-2512	-0-	39	9	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
						33	1						
						18	9						
						102	1						
						15	9						

SEMMESES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984				
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-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950				
04	18570 X	17602	-0-	-968	-0-	892	1	16534	3	N	160		256
05	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	176	9	17591	3	N	167	182 1	241
06	17880 X	16730	-0-	-1150	-0-	992	1	15654	3	N	143	185 1	199
07	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	184	9	17561	3	N	101	179 1	121
08	18755 X	6146	-0-	-12609	-0-	919	1	5715	3	N	98		219
09	18783 X	18783	-0-	-0-	-0-	157	9	17715	3	N	159	177 1	201
						997	1						
						111	9						
						323	1						
						108	9						
						893	1						
						175	9						

BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524				
04	2100 N	870	-0-	-1230	-0-	177	1	680	3	N	12		184
05	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	13	9	796	3	N	48	178 1	54
06	1020 X	778	-0-	-242	-0-	189	1	631	3	N	-0-		54
07	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	53	9	814	3	N	10		64
08	1054 X	718	-0-	-336	-0-	147	1	594	3	N	8		72
09	990 X	963	-0-	-27	-0-	192	1	781	3	N	14		86
						11	9						
						115	1						
						9	9						
						167	1						
						15	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9888 X	2300	-0-	-7588	-0-	117	1	2166	3	N	15	94
05	2263 X	2226	-0-	-37	-0-	118	1	2095	3	N	12	106
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	124	1	2119	3	N	21	127
07	2263 X	2180	-0-	-83	-0-	116	1	2047	3	N	15	142
08	2387 X	703	-0-	-1684	-0-	37	1	656	3	N	9	151
09	2310 X	2304	-0-	-6	-0-	110	1	2188	3	N	5	156

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668				
04	4317 X	1908	-0-	-2409	-0-	116	1	1752	3	N	36	147
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	166	1	1736	3	N	29	176
06	1710 X	1551	-0-	-159	-0-	141	1	1369	3	N	37	179 1 34
07	1767 X	1222	-0-	-545	-0-	86	1	1100	3	N	33	67
08	1984 X	1254	-0-	-730	-0-	89	1	1126	3	N	35	102
09	1920 X	1144	-0-	-776	-0-	83	1	1033	3	N	25	52 1 75

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
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-

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939				
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	31	1	582	3	N	32	169 1 35
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	35	1	614	3	N	-0-	35
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	33	1	564	3	N	-0-	35
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	588	3	N	15	50
08	651 N	352	-0-	-299	-0-	17	1	309	3	N	24	74
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	N	54	24 1 104

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		7	RRCID ->	269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 - 8314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		660 N	591	-0-	-69	-0-	30 1	561 3	N	-0-	142	
05		713 N	620	-0-	-93	-0-	31 1	552 3	N	34	176	
							37 9					
06		600 N	567	-0-	-33	-0-	30 1	518 3	N	17	193	
							19 9					
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	25 1	439 3	N	5	198	
							6 9					
08		620 N	205	-0-	-415	-0-	11 1	188 3	N	5	176 1	27
							6 9					
09		570 N	390	-0-	-180	-0-	18 1	364 3	N	7	34	
							8 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17996		N	NO RPT	-0-	

GARNER, J. N. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF. N/A
04		120 N	43	-0-	-77	B	-0-	43 1	N	-0-	-0-	
05		155 N	20	-0-	-135	B	-0-	20 1	N	-0-	-0-	
06		90 N	8	-0-	-82	B	-0-	8 1	N	-0-	-0-	
07		31 N	21	-0-	-10	B	-0-	18 1	3 3	N	-0-	-0-
08		31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5 1	N	-0-	-0-	
09		8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-		N	NO RPT	-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
04		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	119 1	444 2	Y	-0-	-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	119 1	499 2	Y	-0-	-0-
06		570 N	506	-0-	-64	B	-0-	94 1	412 2	Y	-0-	-0-
07		589 N	558	-0-	-31	B	-0-	102 1	456 2	Y	-0-	-0-
08		620 N	358	-0-	-262	B	-0-	29 1	329 2	Y	-0-	-0-
09		510 N	496	-0-	-14	B	-0-	65 1	431 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.				WELL #:	11	RRCID ->	175958	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9984 - 10532
04		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	10 1	37 2	Y	-0-	-0-
05		62 N	43	-0-	-19	B	-0-	8 1	35 2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L.				WELL #:	12	RRCID ->	177716	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9860 - 10527
04		4530 X	3125	-0-	-1405	B	-0-	661 1	2464 2	Y	-0-	10
05		4681 X	3580	-0-	-1101	B	-0-	688 1	2892 2	Y	-0-	10
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

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374				
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
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	65	1	244	2	Y	-0-	2
05	2201 N	634	-0-	-1567 B	-0-	122	1	512	2	Y	-0-	2
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

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951				
04	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	288	1	1075	2	Y	-0-	-0-
05	1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	251	1	1057	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080				
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	118	1	442	2	Y	-0-	8
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	150	1	630	2	Y	-0-	8
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

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554				
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	80	1	299	2	Y	-0-	-0-
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	85	1	356	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074				
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	36	1	133	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	32	1	135	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200				
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	110	1	409	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	85	1	356	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977				
04	0 N	271	-0-	271 B	-3512	57	1	214	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	316	-0-	68 B	-3444	61	1	255	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
M	O	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
04	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	85	1	316	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	422	-0-	-105 B	-0-	81	1	341	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	37	1	138	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	31	1	132	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
04	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	488	1	1821	2	Y	-0-	-0-
05	2449 N	2431	-0-	-18 B	-0-	467	1	1964	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003			TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	111	1	414	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	101	1	423	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
04	2434 X	2434	-0-	-0- B	-0-	515	1	1919	2	Y	-0-	-0-
05	4774 X	2170	-0-	-2604 B	-0-	417	1	1753	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
04	0 N	453	-0-	453 B	-29498	96	1	357	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	437	-0-	-28 B	-29498	84	1	353	2	Y	-0-	-0-
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-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
GARZA, L		WELL #:		35	RRCID ->	207400	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10687 - 11288		
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
04	2310 X	1639	-0-	-671 B	-0-	344	1	1284	2	Y	10		26
05	3689 X	1704	-0-	-1985 B	-0-	11	9	327	1	Y	-0-		26
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

GARZA, L		WELL #:		34	RRCID ->	208680	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10655 - 10694		
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	116	1	433	2	Y	-0-		-0-
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	111	1	469	2	Y	-0-		-0-
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-

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		
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-		33
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-		33
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2023													

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	262738	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9479 - 15556		
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-		31
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-		31
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2023													

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	268687	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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				728883									
GATES 05-D				WELL #: 7015	RRCID -> 257970	COMPL. DATE 10/02/2010	TOTAL DEPTH 8449	PERF. 9067	- 14012				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	5220 X	2390	-0-	-2830	-0-	401 1 110 9	1879 3	Y	100	113 1	-0-		
05	5394 X	2741	-0-	-2653	-0-	265 1 122 9	2354 3	Y	111	100 1	11		
06	5220 X	2794	-0-	-2426	-0-	186 1 122 9	2486 3	Y	111	113 1	9		
07	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	1248 1 229 9	10719 3	Y	208	194 1	23		
08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	721 1 196 9	9567 3	Y	178	197 1	4		
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		4		
GATES 05-D				WELL #: 319	RRCID -> 258655	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH 8582	PERF. 9153	- 14036				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
GATES 05-D				WELL #: 419	RRCID -> 258921	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 8433	PERF. 9221	- 12932				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
GATES 05-D				WELL #: 606A	RRCID -> 258922	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 8905	- 13420				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
GATES 05-D				WELL #: 707A	RRCID -> 258923	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 9057	- 13110				
04	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	927 1 147 9	4351 3	Y	134	146 1	-0-		
05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	614 1 163 9	5451 3	Y	148	133 1	15		
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	401 1 152 9	5371 3	Y	138	141 1	12		
07	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	286 1 74 9	2454 3	Y	67	69 1	10		
08	3813 X	2499	-0-	-1314	-0-	170 1 65 9	2264 3	Y	59	66 1	3		
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		3		
GATES 05D				WELL #: 1287	RRCID -> 258924	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 8187	PERF. 8726	- 13050				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		3930 X	2506	-0-	-1424	-0-	425 1	1973 3	Y	98	103 1	-0-
							108 9					
05		3968 X	2908	-0-	-1060	-0-	285 1	2505 3	Y	107	96 1	11
							118 9					
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		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT		1

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372												
04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	669 1	3116 3	Y	142	149 1	-0-
							156 9					
05		3720 X	2972	-0-	-748	-0-	273 1	2411 3	Y	262	236 1	26
							288 9					
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT		7

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332												
04		20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	3674 1	17103 3	Y	171	177 1	-0-
							188 9					
05		10943 X	2025	-0-	-8918	-0-	193 1	1703 3	Y	117	106 1	11
							129 9					
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	NO RPT	-0-	-19590	-0-			Y	NO RPT		1

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689												
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	6667			Y	-0-	9 1	-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	3567			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827												
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	
04	3000 N	3761	-0-	761	761	648 1	3005 3	Y	98	103 1	-0-	
05	3100 N	3817	-0-	717	1478	108 9	3251 3	Y	178	161 1	17	
06	5245 X	3767	-0-	-1478	-0-	370 1	3336 3	Y	163	167 1	13	
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	196 9	3328 3	Y	158	152 1	19	
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	252 1	3500 3	Y	142	157 1	4	
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	179 9		Y	NO RPT		4	
						389 1						
						174 9						
						266 1						
						156 9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712												
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	647 1	3010 3	Y	231	243 1	-0-	
05	3286 X	1511	-0-	-1775	-0-	254 9	1329 3	Y	29	26 1	3	
06	3330 X	1462	-0-	-1868	-0-	150 1	1332 3	Y	27	28 1	2	
07	3441 X	1508	-0-	-1933	-0-	32 9	1324 3	Y	27	26 1	3	
08	3441 X	2705	-0-	-736	-0-	100 1	2416 3	Y	97	98 1	2	
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	30 9		Y	NO RPT		2	
						154 1						
						182 1						
						107 9						
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010												
04	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	1410 1	6612 3	Y	50	62 1	-0-	
05	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	55 9	8285 3	Y	56	51 1	5	
06	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	934 1	8455 3	Y	53	54 1	4	
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	62 9	3968 3	Y	243	221 1	26	
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	632 1	3542 3	Y	208	229 1	5	
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-	58 9		Y	NO RPT		5	
						462 1						
						267 9						
						267 1						
						229 9						
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325												
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	606 1	2843 3	Y	131	131 1	-0-	
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	144 9	3487 3	Y	137	123 1	14	
06	3000 N	3698	-0-	698	698	394 1	3319 3	Y	118	121 1	11	
07	5701 X	5003	-0-	-698	-0-	151 9	4392 3	Y	91	90 1	12	
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	249 1	4328 3	Y	84	93 1	3	
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	130 9		Y	NO RPT		3	
						511 1						
						100 9						
						326 1						
						92 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	6450 X	3427	-0-	-3023	-0-	582	1	2729	3	Y	105	108 1 -0-
						116	9					
05	6665 X	3845	-0-	-2820	-0-	378	1	3347	3	Y	109	98 1 11
						120	9					
06	6450 X	3412	-0-	-3038	-0-	231	1	3081	3	Y	91	94 1 8
						100	9					
07	6665 X	4438	-0-	-2227	-0-	449	1	3860	3	Y	117	111 1 14
						129	9					
08	6665 X	4349	-0-	-2316	-0-	296	1	3930	3	Y	112	123 1 3
						123	9					
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT	3
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092												
04	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	1677	1	7865	3	Y	101	122 1 -0-
						111	9					
05	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	1111	1	9854	3	Y	111	100 1 11
						122	9					
06	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	777	1	10404	3	Y	111	113 1 9
						122	9					
07	7223 X	2360	-0-	-4863	-0-	238	1	2045	3	Y	70	71 1 8
						77	9					
08	7223 X	2028	-0-	-5195	-0-	137	1	1826	3	Y	59	66 1 1
						65	9					
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162												
04	5910 X	3488	-0-	-2422	-0-	593	1	2785	3	Y	100	112 1 -0-
						110	9					
05	6107 X	4003	-0-	-2104	-0-	393	1	3488	3	Y	111	100 1 11
						122	9					
06	5910 X	4080	-0-	-1830	-0-	275	1	3683	3	Y	111	112 1 10
						122	9					
07	6107 X	2672	-0-	-3435	-0-	267	1	2291	3	Y	104	101 1 13
						114	9					
08	6107 X	2297	-0-	-3810	-0-	154	1	2045	3	Y	89	100 1 2
						98	9					
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094												
04	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	1788	1	8323	3	Y	160	167 1 -0-
						176	9					
05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	395	1	3491	3	Y	175	158 1 17
						193	9					
06	5370 X	3960	-0-	-1410	-0-	263	1	3518	3	Y	163	167 1 13
						179	9					
07	5549 X	4107	-0-	-1442	-0-	409	1	3516	3	Y	165	159 1 19
						182	9					
08	5549 X	1272	-0-	-4277	-0-	84	1	1116	3	Y	65	83 1 1
						72	9					
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT	1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262												
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
04		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	979 1	4593 3	Y	134	137 1	-0-
							147 9					
05		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	649 1	5755 3	Y	148	133 1	15
							163 9					
06		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	454 1	6077 3	Y	148	151 1	12
							163 9					
07		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	748 1	6422 3	Y	208	197 1	23
							229 9					
08		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	432 1	5732 3	Y	178	197 1	4
							196 9					
09		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT		4

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350												
04		9990 X	5220	-0-	-4770	-0-	885 1	4119 3	Y	196	204 1	-0-
							216 9					
05		10323 X	3799	-0-	-6524	-0-	357 1	3154 3	Y	262	236 1	26
							288 9					
06		9990 X	3666	-0-	-6324	-0-	237 1	3161 3	Y	244	250 1	20
							268 9					
07		5704 X	3756	-0-	-1948	-0-	363 1	3122 3	Y	246	237 1	29
							271 9					
08		5456 X	4305	-0-	-1151	-0-	277 1	3674 3	Y	322	343 1	8
							354 9					
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			Y	NO RPT		8

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911												
04		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	412 1	1933 3	Y	367	385 1	-0-
							404 9					
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	268 1	2371 3	Y	382	344 1	38
							420 9					
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	169 1	2258 3	Y	329	340 1	27
							362 9					
07		2325 X	2074	-0-	-251	-0-	213 1	1828 3	Y	30	51 1	6
							33 9					
08		2325 X	1969	-0-	-356	-0-	136 1	1802 3	Y	28	34 1	-0-
							31 9					
09		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

04		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	998	1	4625	3	Y	65	67	1	-0-
							72	9							
05		3844 X	2199	-0-	-1645	-0-	221	1	1938	3	Y	36	32	1	4
							40	9							
06		4680 X	2175	-0-	-2505	-0-	150	1	1989	3	Y	33	33	1	4
							36	9							
07		4836 X	2251	-0-	-2585	-0-	232	1	1984	3	Y	32	31	1	5
							35	9							
08		4836 X	1579	-0-	-3257	-0-	107	1	1409	3	Y	57	59	1	3
							63	9							
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827															
04		2887 N	1561	-0-	-1326	-0-	250	1	1171	3	Y	127	136	1	-0-
							140	9							
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	167	1	1478	3	Y	137	123	1	14
							151	9							
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			5

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147															
04		3000 N	3078	-0-	78	78	475	1	2228	3	Y	341	348	1	-0-
							375	9							
05		3100 N	3433	-0-	333	411	309	1	2733	3	Y	355	320	1	35
							391	9							
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141															
04		2953 N	2352	-0-	-601	-0-	388	1	1820	3	Y	131	145	1	-0-
							144	9							
05		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	252	1	2231	3	Y	137	123	1	14
							151	9							
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		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341													
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
04		5325 X	5325	-0-	-0-	932	1	4321	3	Y	65	69 1	-0-
						72	9						
05		2914 X	2144	-0-	-770	207	1	1819	3	Y	107	96 1	11
						118	9						
06		3420 X	2116	-0-	-1304	141	1	1867	3	Y	98	100 1	9
						108	9						
07		3534 X	2185	-0-	-1349	218	1	1862	3	Y	95	92 1	12
						105	9						
08		3534 X	2919	-0-	-615	202	1	2654	3	Y	57	66 1	3
						63	9						
09		5340 X	NO RPT	-0-	-5340					Y	NO RPT		3

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246													
04		5340 X	3383	-0-	-1957	587	1	2724	3	Y	65	67 1	-0-
						72	9						
05		5332 X	3507	-0-	-1825	346	1	3043	3	Y	107	96 1	11
						118	9						
06		5070 X	3466	-0-	-1604	236	1	3122	3	Y	98	100 1	9
						108	9						
07		3582 X	3582	-0-	-0-	364	1	3113	3	Y	95	92 1	12
						105	9						
08		3410 X	3106	-0-	-304	211	1	2771	3	Y	113	122 1	3
						124	9						
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300					Y	NO RPT		3

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618													
04		2988 X	2988	-0-	-0-	495	1	2320	3	Y	157	160 1	-0-
						173	9						
05		3243 X	3243	-0-	-0-	312	1	2756	3	Y	159	144 1	15
						175	9						
06		3066 X	3066	-0-	-0-	203	1	2708	3	Y	141	145 1	11
						155	9						
07		2619 X	2619	-0-	-0-	235	1	2018	3	Y	333	308 1	36
						366	9						
08		2453 X	2453	-0-	-0-	148	1	1969	3	Y	305	335 1	6
						336	9						
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030					Y	NO RPT		6

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099													
04		2013 X	2013	-0-	-0-	344	1	1597	3	Y	65	68 1	-0-
						72	9						
05		6522 X	6522	-0-	-0-	658	1	5786	3	Y	71	64 1	7
						78	9						
06		6459 X	6459	-0-	-0-	449	1	5938	3	Y	65	67 1	5
						72	9						
07		6684 X	6684	-0-	-0-	693	1	5922	3	Y	63	61 1	7
						69	9						
08		2760 X	2760	-0-	-0-	193	1	2536	3	Y	28	35 1	-0-
						31	9						
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040					Y	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 #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	3000 N	1452	-0-	-1548	1080	250	1	1162	3	Y	36	38 1 -0-
						40	9					
05	2599 N	1519	-0-	-1080	-0-	148	1	1307	3	Y	58	52 1 6
						64	9					
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	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377												

04	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	2087	1	9719	3	Y	178	186 1 -0-
						196	9					
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	219	1	1935	3	Y	58	52 1 6
						64	9					
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	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852												

04	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	3707	1	17259	3	Y	231	242 1 -0-
						254	9					
05	3720 X	2349	-0-	-1371	-0-	235	1	2082	3	Y	29	26 1 3
						32	9					
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	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377												

04	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	1644	1	7652	3	Y	231	242 1 -0-
						254	9					
05	4216 X	3498	-0-	-718	-0-	342	1	3028	3	Y	116	105 1 11
						128	9					
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	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT	4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

04		5040 X	2754	-0-	-2286	-0-	459	1	2139	3	Y	142	149	1	-0-
							156	9							
05		5208 X	4451	-0-	-757	-0-	306	1	2704	3	Y	1310	1180	1	130
							1441	9							
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297															

04		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	1560	1	7261	3	Y	107	112	1	-0-
							118	9							
05		6479 X	3048	-0-	-3431	-0-	290	1	2565	3	Y	175	158	1	17
							193	9							
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	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT			5

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192															

04		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	936	1	4357	3	Y	71	74	1	-0-
							78	9							
05		3131 X	2449	-0-	-682	-0-	216	1	1913	3	Y	291	262	1	29
							320	9							
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	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			5

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042															

04		3480 X	3090	-0-	-390	-0-	522	1	2430	3	Y	125	131	1	-0-
							138	9							
05		3596 X	3216	-0-	-380	-0-	301	1	2659	3	Y	233	210	1	23
							256	9							
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			6

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
04		2640 N	1811	-0-	-829	-0-	306	1	1427	3	Y	71	74	1	-0-
							78	9							
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	183	1	1623	3	Y	233	210	1	23
							256	9							
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171															
04		5250 X	1480	-0-	-3770	-0-	247	1	1160	3	Y	66	67	1	-0-
							73	9							
05		5425 X	1658	-0-	-3767	-0-	161	1	1422	3	Y	68	61	1	7
							75	9							
06		5250 X	1470	-0-	-3780	-0-	98	1	1309	3	Y	57	59	1	5
							63	9							
07		2387 X	1146	-0-	-1241	-0-	116	1	999	3	Y	28	29	1	4
							31	9							
08		2325 X	1163	-0-	-1162	-0-	79	1	1053	3	Y	28	31	1	1
							31	9							
09		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 11633 - 13408															
04		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	890	1	4176	3	Y	101	105	1	-0-
							111	9							
05		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	590	1	5233	3	Y	111	100	1	11
							122	9							
06		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	413	1	5524	3	Y	111	113	1	9
							122	9							
07		4185 X	2094	-0-	-2091	-0-	214	1	1841	3	Y	35	39	1	5
							39	9							
08		4185 X	1800	-0-	-2385	-0-	124	1	1643	3	Y	30	34	1	1
							33	9							
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946															
04		2310 N	1015	-0-	-1295	-0-	176	1	819	3	Y	18	19	1	-0-
							20	9							
05		3100 N	5428	-0-	2328	2328	499	1	4416	3	Y	466	420	1	46
							513	9							
06		3000 N	5234	-0-	2234	4562	331	1	4426	3	Y	434	445	1	35
							477	9							
07		9958 X	5396	-0-	-4562	-0-	512	1	4400	3	Y	440	424	1	51
							484	9							
08		3007 X	2227	-0-	-780	-0-	141	1	1874	3	Y	193	239	1	5
							212	9							
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

04		28918 X	28918	-0-	-0-	-0-	4823	1	22621	3	Y	1340	1396	1	-0-
							1474	9							
05		33165 X	33165	-0-	-0-	-0-	3194	1	28343	3	Y	1480	1334	1	146
							1628	9							
06		33784 X	33784	-0-	-0-	-0-	2235	1	29925	3	Y	1476	1502	1	120
							1624	9							
07		32699 X	32699	-0-	-0-	-0-	3239	1	27818	3	Y	1493	1438	1	175
							1642	9							
08		28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	1870	1	24829	3	Y	1277	1419	1	33
							1405	9							
09		25440 X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					Y	NO RPT			33

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013															
04		4740 X	2504	-0-	-2236	-0-	425	1	1981	3	Y	89	94	1	-0-
							98	9							
05		4898 X	3221	-0-	-1677	-0-	311	1	2749	3	Y	146	132	1	14
							161	9							
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		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092															
04		5460 X	3519	-0-	-1941	-0-	612	1	2849	3	Y	53	55	1	-0-
							58	9							
05		5642 X	1688	-0-	-3954	-0-	162	1	1430	3	Y	87	79	1	8
							96	9							
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		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216															
04		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	1833	1	8596	3	Y	670	692	1	-0-
							737	9							
05		12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	1214	1	10770	3	Y	740	666	1	74
							814	9							
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	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT			9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

04		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	1009	1	4733	3	Y	235	238	1	-0-
							259	9							
05		3100 N	6883	-0-	3783	3783	668	1	5930	3	Y	259	233	1	26
							285	9							
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		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			10

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448															

04		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	1143	1	5359	3	Y	302	337	1	-0-
							332	9							
05		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	757	1	6715	3	Y	333	300	1	33
							366	9							
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			6

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466															

04		17460 X	3140	-0-	-14320	-0-	519	1	2436	3	Y	168	175	1	-0-
							185	9							
05		18042 X	3600	-0-	-14442	-0-	344	1	3052	3	Y	185	167	1	18
							204	9							
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		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			10

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482															

04		12060 X	3782	-0-	-8278	-0-	645	1	3027	3	Y	100	108	1	-0-
							110	9							
05		12462 X	4342	-0-	-8120	-0-	427	1	3793	3	Y	111	100	1	11
							122	9							
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	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

04		5640 X	2934	-0-	-2706	-0-	490	1	2297	3	Y	134	136	1	-0-
							147	9							
05		5828 X	3365	-0-	-2463	-0-	324	1	2878	3	Y	148	133	1	15
							163	9							
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181															
04		6360 X	4017	-0-	-2343	-0-	660	1	3098	3	Y	235	253	1	-0-
							259	9							
05		6572 X	4602	-0-	-1970	-0-	437	1	3880	3	Y	259	233	1	26
							285	9							
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224															
04		6660 X	4502	-0-	-2158	-0-	772	1	3592	3	Y	125	131	1	-0-
							138	9							
05		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	1264	1	11176	3	Y	495	446	1	49
							545	9							
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	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			6

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923															
04		21751 X	21751	-0-	-0-	-0-	3784	1	17615	3	Y	320	336	1	-0-
							352	9							
05		3813 X	3024	-0-	-789	-0-	301	1	2659	3	Y	58	52	1	6
							64	9							
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	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT			5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
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	

04		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	789	1	3671	3	Y	160	168 1	-0-
							176	9						
05		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	497	1	4393	3	Y	146	132 1	14
							161	9						
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
04		3000 N	5232	-0-	2232	2232	890	1	4176	3	Y	151	156 1	-0-
							166	9						
05		3100 N	6006	-0-	2906	5138	590	1	5233	3	Y	166	150 1	16
							183	9						
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
04		8460 X	5444	-0-	-3016	-0-	927	1	4351	3	Y	151	166 1	-0-
							166	9						
05		8742 X	6248	-0-	-2494	-0-	614	1	5451	3	Y	166	150 1	16
							183	9						
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	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
04		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	1157	1	5429	3	Y	402	411 1	-0-
							442	9						
05		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	767	1	6802	3	Y	444	400 1	44
							488	9						
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	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT		5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883							
GATES 10 ROSE A		WELL #: 5712		RRCID -> 267611		COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	1935 -0-	-945	-0-	318 1	1479 3	-0-
					138 9		
05	2976 X	1683 -0-	-1293	-0-	158 1	1397 3	11
					128 9		
06	2880 X	1625 -0-	-1255	-0-	105 1	1400 3	9
					120 9		
07	2139 X	1675 -0-	-464	-0-	162 1	1392 3	13
					121 9		
08	2015 X	1503 -0-	-512	-0-	100 1	1331 3	1
					72 9		
09	1950 X	NO RPT -0-	-1950	-0-			1
						Y NO RPT	
GATES 10 ROSE A		WELL #: 5713		RRCID -> 267612		COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162	
04	33060 X	4128 -0-	-28932	-0-	709 1	3301 3	-0-
					118 9		
05	34162 X	2164 -0-	-31998	-0-	217 1	1915 3	3
					32 9		
06	33060 X	2094 -0-	-30966	-0-	144 1	1920 3	2
					30 9		
07	4495 X	2160 -0-	-2335	-0-	222 1	1908 3	3
					30 9		
08	4309 X	2678 -0-	-1631	-0-	180 1	2391 3	2
					107 9		
09	4140 X	NO RPT -0-	-4140	-0-			2
						Y NO RPT	
GATES 10 ROSE A		WELL #: 5714		RRCID -> 267613		COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303	
04	4650 X	3164 -0-	-1486	-0-	556 1	2588 3	-0-
					20 9		
05	4805 X	3397 -0-	-1408	-0-	329 1	2907 3	14
					161 9		
06	4650 X	3281 -0-	-1369	-0-	218 1	2913 3	10
					150 9		
07	3441 X	3385 -0-	-56	-0-	337 1	2896 3	15
					152 9		
08	3410 X	1565 -0-	-1845	-0-	102 1	1356 3	1
					107 9		
09	3300 X	NO RPT -0-	-3300	-0-			1
						Y NO RPT	
GATES 05-D		WELL #: 7012		RRCID -> 267799		COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946	
04	859 X	859 -0-	-0-	-0-	141 1	662 3	-0-
					56 9		
05	982 X	982 -0-	-0-	-0-	94 1	829 3	5
					59 9		
06	4134 X	4134 -0-	-0-	-0-	285 1	3797 3	3
					52 9		
07	3857 X	3857 -0-	-0-	-0-	395 1	3395 3	6
					67 9		
08	3457 X	3457 -0-	-0-	-0-	238 1	3161 3	-0-
					58 9		
09	4140 X	NO RPT -0-	-4140	-0-			-0-
						Y NO RPT	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	475	1	2227	3	Y	101	109	1	-0-
							111	9							
05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	314	1	2790	3	Y	111	100	1	11
							122	9							
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	213	1	2848	3	Y	107	109	1	9
							118	9							
07		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	681	1	5850	3	Y	208	194	1	23
							229	9							
08		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	393	1	5222	3	Y	178	197	1	4
							196	9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842															
04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	524	1	2456	3	Y	236	245	1	-0-
							260	9							
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	341	1	3012	3	Y	246	221	1	25
							271	9							
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		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			5

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142															
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	485	1	2274	3	Y	262	264	1	-0-
							288	9							
05		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	315	1	2790	3	Y	273	246	1	27
							300	9							
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		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317															
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	594	1	2785	3	Y	67	79	1	-0-
							74	9							
05		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	393	1	3488	3	Y	74	67	1	7
							81	9							
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883							
GATES 05-D		WELL #: 1012SL		RRCID -> 268165	COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 8412	PERF. 8809 - 14197
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8760 X	4876	-0-	-3884	-0-	831 1 147 9	3898 3 Y 134 140 1 -0-
05	9052 X	5597	-0-	-3455	-0-	550 1 163 9	4884 3 Y 148 133 1 15
06	8760 X	5705	-0-	-3055	-0-	385 1 163 9	5157 3 Y 148 151 1 12
07	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1229 1 343 9	10554 3 Y 312 289 1 35
08	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	710 1 294 9	9420 3 Y 267 295 1 7
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-		Y NO RPT 7
GATES 05-D		WELL #: 4012A		RRCID -> 268206	COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 8418	PERF. 9116 - 13781
04	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1039 1 221 9	4872 3 Y 201 216 1 -0-
05	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	688 1 244 9	6104 3 Y 222 200 1 22
06	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	465 1 235 9	6230 3 Y 214 219 1 17
07	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	615 1 420 9	5277 3 Y 382 356 1 43
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	355 1 360 9	4710 3 Y 327 362 1 8
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-		Y NO RPT 8
GATES 05-D		WELL #: 3012A		RRCID -> 268240	COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 8395	PERF. 8900 - 14062
04	6060 X	5140	-0-	-920	-0-	890 1 74 9	4176 3 Y 67 73 1 -0-
05	6262 X	5904	-0-	-358	-0-	590 1 81 9	5233 3 Y 74 67 1 7
06	6060 X	5618	-0-	-442	-0-	385 1 76 9	5157 3 Y 69 71 1 5
07	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	1105 1 382 9	9491 3 Y 347 315 1 37
08	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	638 1 327 9	8471 3 Y 297 328 1 6
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-		Y NO RPT 6
GATES 05-D		WELL #: 6012A		RRCID -> 268246	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 8825 - 14046
04	11160 X	6638	-0-	-4522	-0-	1076 1 516 9	5046 3 Y 469 488 1 -0-
05	11532 X	7605	-0-	-3927	-0-	712 1 570 9	6323 3 Y 518 466 1 52
06	11160 X	7486	-0-	-3674	-0-	482 1 550 9	6454 3 Y 500 511 1 41
07	8618 X	8261	-0-	-357	-0-	810 1 496 9	6955 3 Y 451 439 1 53
08	8618 X	7101	-0-	-1517	-0-	468 1 425 9	6208 3 Y 386 430 1 9
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-		Y NO RPT 9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

04		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	1588	1	7447	3	Y	838	858	1	-0-
							922	9							
05		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	1052	1	9331	3	Y	925	833	1	92
							1018	9							
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	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725															

04		14310 X	3283	-0-	-11027	-0-	564	1	2645	3	Y	67	82	1	-0-
							74	9							
05		14787 X	3768	-0-	-11019	-0-	373	1	3314	3	Y	74	67	1	7
							81	9							
06		14310 X	3457	-0-	-10853	-0-	235	1	3149	3	Y	66	68	1	5
							73	9							
07		11439 X	9341	-0-	-2098	-0-	939	1	8059	3	Y	312	283	1	34
							343	9							
08		11439 X	8029	-0-	-3410	-0-	542	1	7193	3	Y	267	294	1	7
							294	9							
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798															

04		3870 X	2173	-0-	-1697	-0-	356	1	1670	3	Y	134	145	1	-0-
							147	9							
05		3999 X	2492	-0-	-1507	-0-	236	1	2093	3	Y	148	133	1	15
							163	9							
06		5100 X	2538	-0-	-2562	-0-	165	1	2210	3	Y	148	151	1	12
							163	9							
07		5270 X	3571	-0-	-1699	-0-	353	1	3027	3	Y	174	166	1	20
							191	9							
08		5270 X	3069	-0-	-2201	-0-	204	1	2702	3	Y	148	165	1	3
							163	9							
09		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610															

04		13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	2204	1	10336	3	Y	704	727	1	-0-
							774	9							
05		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	1459	1	12951	3	Y	777	700	1	77
							855	9							
06		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	1021	1	13673	3	Y	775	789	1	63
							853	9							
07		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	881	1	7569	3	Y	208	241	1	30
							229	9							
08		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	509	1	6755	3	Y	178	204	1	4
							196	9							
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D		WELL #: 4011		RRCID -> 269028		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8845 - 13626		
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	
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	935 1	4385 3	Y	33	40 1	-0-	
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	36 9	619 1	5495 3	Y	37	33 1	4
06	7650 X	6275	-0-	-1375	-0-	41 9	433 1	5801 3	Y	37	37 1	4
07	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	41 9	1129 1	9696 3	Y	243	220 1	27
08	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	267 9	652 1	8654 3	Y	208	229 1	6
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	229 9			Y	NO RPT		6
GATES 05-D		WELL #: 111		RRCID -> 269030		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8772 - 14068		
04	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	1417 1	6647 3	Y	503	504 1	-0-	
05	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	553 9	939 1	8328 3	Y	555	500 1	55
06	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	611 9	635 1	8501 3	Y	535	546 1	44
07	4588 X	3915	-0-	-673	-0-	589 9	353 1	3027 3	Y	486	472 1	58
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	535 9	203 1	2702 3	Y	416	463 1	11
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	458 9			Y	NO RPT		11
GATES 05-D		WELL #: 8011		RRCID -> 269051		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9102 - 13717		
04	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	1053 1	4884 3	Y	130	137 1	-0-	
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	143 9	455 1	3997 3	Y	463	417 1	46
06	5490 X	4878	-0-	-612	-0-	509 9	310 1	4102 3	Y	424	435 1	35
07	5890 X	5020	-0-	-870	-0-	466 9	479 1	4090 3	Y	410	396 1	49
08	5890 X	3925	-0-	-1965	-0-	451 9	255 1	3358 3	Y	284	325 1	8
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	312 9			Y	NO RPT		8
GATES 05-D		WELL #: 7011		RRCID -> 269054		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 9102 - 13717		
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1003 1	4649 3	Y	163	171 1	-0-	
05	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	179 9	672 1	5906 3	Y	178	161 1	17
06	4650 X	1913	-0-	-2737	-0-	196 9	132 1	1745 3	Y	33	47 1	3
07	4805 X	1978	-0-	-2827	-0-	36 9	204 1	1740 3	Y	31	31 1	3
08	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	34 9	800 1	10522 3	Y	170	170 1	3
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	187 9			Y	NO RPT		3
GATES 05-D		WELL #: 1111		RRCID -> 269071		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8949 - 14184		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3120 X	2323	-0-	-797	-0-	405	1	1878	3	Y	36	39 1 -0-
05	3131 X	2521	-0-	-610	-0-	40	9	2087	3	Y	178	161 1 17
06	3000 X	2483	-0-	-517	-0-	196	9	2142	3	Y	163	167 1 13
07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	162	1	2137	3	Y	158	152 1 19
08	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	179	9	1942	3	Y	170	184 1 5
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	250	1			Y	NO RPT	5
						174	9					
						148	1					
						187	9					
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128												
04	4440 X	2595	-0-	-1845	-0-	451	1	2090	3	Y	49	52 1 -0-
05	4464 X	3014	-0-	-1450	-0-	54	9	2654	3	Y	53	48 1 5
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	302	1	4408	3	Y	98	95 1 8
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	58	9	4395	3	Y	95	91 1 12
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	333	1	3241	3	Y	85	94 1 3
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	108	9			Y	NO RPT	3
						514	1					
						105	9					
						246	1					
						94	9					
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887												
04	3000 N	3725	-0-	725	9526	648	1	3005	3	Y	65	67 1 -0-
05	3100 N	2914	-0-	-186	9340	72	9	2476	3	Y	142	128 1 14
06	12216 X	2876	-0-	-9340	-0-	282	1	2541	3	Y	130	134 1 10
07	3007 X	2969	-0-	-38	-0-	156	9	2533	3	Y	126	122 1 14
08	3007 X	2166	-0-	-841	-0-	192	1	1926	3	Y	85	97 1 2
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	143	9			Y	NO RPT	2
						297	1					
						139	9					
						146	1					
						94	9					
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137												
04	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	1261	1	5846	3	Y	163	172 1 -0-
05	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	179	9	7427	3	Y	178	161 1 17
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	845	1	5694	3	Y	65	76 1 6
07	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	196	9	5678	3	Y	63	61 1 8
08	5425 X	4840	-0-	-585	-0-	430	1	4439	3	Y	57	63 1 2
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	72	9			Y	NO RPT	2
						665	1					
						69	9					
						338	1					
						63	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	790 1	3663 3	Y	130	136 1	-0-
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	143 9	3013 3	Y	107	96 1	11
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	343 1	3091 3	Y	98	100 1	9
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	118 9	3082 3	Y	95	92 1	12
08	3534 X	2919	-0-	-615	-0-	234 1	2654 3	Y	57	66 1	3
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	108 9		Y	NO RPT		3
						361 1					
						105 9					
						202 1					
						63 9					
GATES 05-D		WELL #: 1411		RRCID -> 269216		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8943 - 13917	
04	3180 X	1052	-0-	-2128	-0-	177 1	821 3	Y	49	52 1	-0-
05	3255 X	1221	-0-	-2034	-0-	54 9	1044 3	Y	53	48 1	5
06	3090 X	2010	-0-	-1080	-0-	119 1	1836 3	Y	32	35 1	2
07	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	58 9	1805 3	Y	31	30 1	3
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	139 1	2576 3	Y	141	142 1	2
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	35 9		Y	NO RPT		2
						211 1					
						34 9					
						196 1					
						155 9					
GATES 05-D		WELL #: 1211		RRCID -> 269227		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8909 - 14372	
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	446 1	2067 3	Y	65	68 1	-0-
05	3100 N	5151	-0-	2051	2051	72 9	4414 3	Y	214	193 1	21
06	3000 N	5087	-0-	2087	4138	502 1	4530 3	Y	195	200 1	16
07	9392 X	5254	-0-	-4138	-0-	235 9	4517 3	Y	189	183 1	22
08	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	342 1	2231 3	Y	142	161 1	3
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	215 9		Y	NO RPT		3
						529 1					
						208 9					
						170 1					
						156 9					
GATES 05-D		WELL #: 4010		RRCID -> 269295		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 10387 - 14138	
04	3000 N	2377	-0-	-623	2695	405 1	1878 3	Y	85	90 1	-0-
05	3100 N	2759	-0-	-341	2354	94 9	2386 3	Y	93	84 1	9
06	3000 N	2899	-0-	-101	2253	271 1	2663 3	Y	32	39 1	2
07	3100 N	3001	-0-	-99	2154	102 9	2655 3	Y	32	32 1	2
08	3100 N	8425	-0-	5325	7479	201 1	7656 3	Y	170	170 1	2
09	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	4779	35 9		Y	NO RPT		2
						311 1					
						582 1					
						187 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	993	1	4602	3	Y	293	304	1	-0-
						322	9							
05	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	665	1	5846	3	Y	321	289	1	32
						353	9							
06	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	199	1	2633	3	Y	98	119	1	11
						108	9							
07	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	307	1	2625	3	Y	95	94	1	12
						105	9							
08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	600	1	7891	3	Y	170	178	1	4
						187	9							
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			4
GATES 05-D		WELL #: 6010		RRCID -> 269348		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8906 - 14250				
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	365	1	1691	3	Y	59	63	1	-0-
						65	9							
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	244	1	2148	3	Y	64	58	1	6
						70	9							
06	3000 N	5108	-0-	2108	2108	326	1	4316	3	Y	424	399	1	31
						466	9							
07	3100 N	5259	-0-	2159	4267	504	1	4304	3	Y	410	393	1	48
						451	9							
08	3100 N	4204	-0-	1104	5371	275	1	3617	3	Y	284	324	1	8
						312	9							
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	2671					Y	NO RPT			8
GATES 05-D		WELL #: 7010		RRCID -> 269356		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 9113 - 14143				
04	3000 N	2509	-0-	-491	1502	435	1	2020	3	Y	49	50	1	-0-
						54	9							
05	3100 N	2697	-0-	-403	1099	271	1	2386	3	Y	36	32	1	4
						40	9							
06	3000 N	2669	-0-	-331	768	185	1	2449	3	Y	32	33	1	3
						35	9							
07	3100 N	2762	-0-	-338	430	286	1	2442	3	Y	31	30	1	4
						34	9							
08	3100 N	4871	-0-	1771	2201	338	1	4439	3	Y	85	86	1	3
						94	9							
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 05-D		WELL #: 6011		RRCID -> 269421		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8801 - 13652				
04	3000 N	7173	-0-	4173	14422	1241	1	5753	3	Y	163	170	1	-0-
						179	9							
05	3100 N	2582	-0-	-518	13904	248	1	2178	3	Y	142	128	1	14
						156	9							
06	16451 X	2547	-0-	-13904	-0-	169	1	2235	3	Y	130	134	1	10
						143	9							
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	257	1	2195	3	Y	124	120	1	14
						136	9							
08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	614	1	8081	3	Y	170	180	1	4
						187	9							
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			4

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	653	1	3029	3	Y	39	41 1 -0-
						43	9					
05	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	506	1	4444	3	Y	285	257 1 28
						314	9					
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	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106												
04	33210 X	18748	-0-	-14462	-0-	3231	1	14980	3	Y	488	507 1 -0-
						537	9					
05	33449 X	4828	-0-	-28621	-0-	485	1	4265	3	Y	71	64 1 7
						78	9					
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	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205												
04	5190 X	2889	-0-	-2301	-0-	506	1	2348	3	Y	32	33 1 -0-
						35	9					
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	567	1	4981	3	Y	36	32 1 4
						40	9					
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	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT	3
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306												
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	444	1	2067	3	Y	36	38 1 -0-
						40	9					
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	247	1	2187	3	Y	87	79 1 8
						96	9					
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	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT	3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203													
M O	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

04	6000 X	1342	-0-	-4658	-0-	233	1	1080	3	Y	26	27 1	-0-
						29	9						
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	757	1	6651	3	Y	214	193 1	21
						235	9						
06	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	515	1	6807	3	Y	195	200 1	16
						215	9						
07	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	797	1	6807	3	Y	189	183 1	22
						208	9						
08	7130 X	3930	-0-	-3200	-0-	273	1	3594	3	Y	57	77 1	2
						63	9						
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699													

04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	192	1	893	3	Y	19	20 1	-0-
						21	9						
05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	248	1	2178	3	Y	356	321 1	35
						392	9						
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	169	1	2234	3	Y	326	335 1	26
						359	9						
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	249	1	2123	3	Y	301	292 1	35
						331	9						
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	152	1	1996	3	Y	312	340 1	7
						343	9						
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147													

04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	253	1	1174	3	Y	39	41 1	-0-
						43	9						
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	187	1	1640	3	Y	36	32 1	4
						40	9						
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	123	1	1627	3	Y	31	32 1	3
						34	9						
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	196	1	1679	3	Y	31	30 1	4
						34	9						
08	3100 N	4955	-0-	1855	1855	335	1	4409	3	Y	192	192 1	4
						211	9						
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	85					Y	NO RPT		4

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134													

04	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	1519	1	7044	3	Y	32	34 1	-0-
						35	9						
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	411	1	3609	3	Y	71	64 1	7
						78	9						
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	280	1	3703	3	Y	65	67 1	5
						72	9						
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	432	1	3694	3	Y	63	61 1	7
						69	9						
08	3689 X	3063	-0-	-626	-0-	214	1	2818	3	Y	28	34 1	1
						31	9						
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
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) 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
04	25942 X	25942	-0-	-0-	-0-	4507 1	20898 3	Y	488 509 1	-0-
05	17360 X	17292	-0-	-68	-0-	537 9	1754 1	15420 3	Y 107 96 1	11
06	18270 X	17128	-0-	-1142	-0-	118 9	1196 1	15824 3	Y 98 100 1	9
07	18879 X	17733	-0-	-1146	-0-	108 9	1847 1	15781 3	Y 95 92 1	12
08	18879 X	13226	-0-	-5653	-0-	105 9	921 1	12118 3	Y 170 177 1	5
09	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-	187 9		Y	NO RPT	5

GATES 09 ROSE B		WELL #: 509		RRCID -> 270099		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102		
04	2280 N	1310	-0-	-970	-0-	228 1	1057 3	Y	23 24 1	-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	25 9	153 1	1343 3	Y 36 32 1	4
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	40 9	104 1	1378 3	Y 33 33 1	4
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	36 9	161 1	1374 3	Y 32 31 1	5
08	1550 X	1244	-0-	-306	-0-	35 9	86 1	1127 3	Y 28 31 1	2
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	31 9		Y	NO RPT	2

GATES 09 ROSE B		WELL #: 709		RRCID -> 270123		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246		
04	3870 X	1709	-0-	-2161	-0-	294 1	1361 3	Y	49 50 1	-0-
05	3875 X	1985	-0-	-1890	-0-	54 9	197 1	1730 3	Y 53 48 1	5
06	3690 X	3307	-0-	-383	-0-	58 9	220 1	2908 3	Y 163 156 1	12
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	179 9	339 1	2899 3	Y 158 152 1	18
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	174 9	238 1	3123 3	Y 170 184 1	4
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	187 9		Y	NO RPT	4

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 10		RRCID -> 270132		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164		
04	22860 X	21084	-0-	-1776	-0-	3683 1	17147 3	Y	231 244 1	-0-
05	23622 X	12400	-0-	-11222	-0-	254 9	1217 1	10766 3	Y 379 342 1	37
06	22860 X	12051	-0-	-10809	-0-	417 9	812 1	10851 3	Y 353 361 1	29
07	21793 X	12499	-0-	-9294	-0-	388 9	1262 1	10843 3	Y 358 345 1	42
08	21793 X	7934	-0-	-13859	-0-	394 9	537 1	7113 3	Y 258 293 1	7
09	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-	284 9		Y	NO RPT	7

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 11		RRCID -> 270160		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1000	-0-	1000	1000	95	1	841	3	Y	58	52	1	6
06	14B2 EXT	970	-0-	970	1970	64	9	848	3	Y	54	55	1	5
07	14B2 EXT	1007	-0-	1007	2977	63	1	847	3	Y	55	53	1	7
08	14B2 EXT	1110	-0-	1110	4087	59	9							
08	14B2 EXT	1110	-0-	1110	4087	99	1	1000	3	Y	32	37	1	2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4087	61	9							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4087	75	1			Y	NO RPT			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4087	35	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
04	4200 X	3926	-0-	-274	-0-	684	1	3184	3	Y	53	57	1	-0-
05	4340 X	1585	-0-	-2755	-0-	58	9	1367	3	Y	58	52	1	6
06	4200 X	1540	-0-	-2660	-0-	154	1	1378	3	Y	54	55	1	5
07	4061 X	1597	-0-	-2464	-0-	103	1	1376	3	Y	55	53	1	7
08	4061 X	1260	-0-	-2801	-0-	59	9							
08	4061 X	1260	-0-	-2801	-0-	160	1	1139	3	Y	32	37	1	2
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	61	9							
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	86	1			Y	NO RPT			2
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	35	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222														
04	T. A.	5265	-0-	5265	17288	924	1	4301	3	Y	36	38	1	-0-
05	T. A.	9091	-0-	9091	26379	40	9	7822	3	Y	349	314	1	35
06	35212 X	8833	-0-	-26379	-0-	384	9	7884	3	Y	326	334	1	27
07	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	590	1	7878	3	Y	330	318	1	39
08	T. A.	9866	-0-	9866	9866	359	9							
08	T. A.	9866	-0-	9866	9866	917	1	8810	3	Y	355	385	1	9
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9866	363	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9866	665	1			Y	NO RPT			9
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9866	391	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172														
04	13920 X	2143	-0-	-11777	-0-	372	1	1731	3	Y	36	38	1	-0-
05	14384 X	1257	-0-	-13127	-0-	40	9	1072	3	Y	58	52	1	6
06	13920 X	1220	-0-	-12700	-0-	121	1	1080	3	Y	54	55	1	5
07	2201 X	1267	-0-	-934	-0-	64	9							
07	2201 X	1267	-0-	-934	-0-	81	1	1080	3	Y	55	53	1	7
08	2201 X	1160	-0-	-1041	-0-	59	9							
08	2201 X	1160	-0-	-1041	-0-	126	1	1046	3	Y	32	37	1	2
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	61	9							
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	79	1			Y	NO RPT			2
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-	35	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	1404	1	6535	3	Y	125	131 1
						138	9					-0-
05	7750 X	1437	-0-	-6313	-0-	143	1	1262	3	Y	29	26 1
						32	9					3
06	7500 X	1397	-0-	-6103	-0-	95	1	1272	3	Y	27	28 1
						30	9					2
07	7750 X	1448	-0-	-6302	-0-	148	1	1270	3	Y	27	26 1
						30	9					3
08	7750 X	3107	-0-	-4643	-0-	210	1	2790	3	Y	97	98 1
						107	9					2
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149												
04	3810 X	2238	-0-	-1572	-0-	392	1	1826	3	Y	18	19 1
						20	9					-0-
05	3937 X	1749	-0-	-2188	-0-	171	1	1514	3	Y	58	52 1
						64	9					6
06	3810 X	1699	-0-	-2111	-0-	114	1	1526	3	Y	54	55 1
						59	9					5
07	2325 X	1763	-0-	-562	-0-	177	1	1525	3	Y	55	53 1
						61	9					7
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	298	1	3952	3	Y	129	132 1
						142	9					4
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184												
04	3000 N	5642	-0-	2642	2642	984	1	4580	3	Y	71	76 1
						78	9					-0-
05	3100 N	8111	-0-	5011	7653	801	1	7086	3	Y	204	183 1
						224	9					21
06	15539 X	7886	-0-	-7653	-0-	534	1	7143	3	Y	190	195 1
						209	9					16
07	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	831	1	7136	3	Y	193	186 1
						212	9					23
08	1984 X	1197	-0-	-787	-0-	79	1	1046	3	Y	65	86 1
						72	9					2
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE				M					
04		13620 X	5031	-0-	-8589	-0-	876	1	4077	3	Y	71	75	1	-0-
							78	9							
05		14074 X	1875	-0-	-12199	-0-	181	1	1598	3	Y	87	79	1	8
							96	9							
06		13620 X	1821	-0-	-11799	-0-	121	1	1611	3	Y	81	83	1	6
							89	9							
07		5208 X	1888	-0-	-3320	-0-	187	1	1610	3	Y	83	80	1	9
							91	9							
08		5208 X	1160	-0-	-4048	-0-	79	1	1046	3	Y	32	40	1	1
							35	9							
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990															
04		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1080	1	5027	3	Y	107	114	1	-0-
							118	9							
05		4464 X	2399	-0-	-2065	-0-	231	1	2040	3	Y	116	105	1	11
							128	9							
06		6060 X	2330	-0-	-3730	-0-	154	1	2056	3	Y	109	111	1	9
							120	9							
07		6262 X	2414	-0-	-3848	-0-	239	1	2054	3	Y	110	106	1	13
							121	9							
08		6262 X	2801	-0-	-3461	-0-	184	1	2440	3	Y	161	170	1	4
							177	9							
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046															
04		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	468	1	2178	3	Y	53	55	1	-0-
							58	9							
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	131	1	1157	3	Y	29	26	1	3
							32	9							
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		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254															
04		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	2447	1	11394	3	Y	160	168	1	-0-
							176	9							
05		8370 X	1352	-0-	-7018	-0-	131	1	1157	3	Y	58	52	1	6
							64	9							
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	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	595	1	2789	3	Y	30	33 1 -0-
						33	9					
05	3100 N	4871	-0-	1771	1771	490	1	4337	3	Y	40	36 1 4
						44	9					
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009												

04	3000 N	4581	-0-	1581	6324	800	1	3752	3	Y	26	31 1 -0-
						29	9					
05	3100 N	5125	-0-	2025	8349	517	1	4578	3	Y	27	25 1 2
						30	9					
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	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068												

04	5640 X	1132	-0-	-4508	-0-	194	1	909	3	Y	26	28 1 -0-
						29	9					
05	5828 X	1272	-0-	-4556	-0-	126	1	1116	3	Y	27	25 1 2
						30	9					
06	5670 X	1129	-0-	-4541	-0-	77	1	1027	3	Y	23	24 1 1
						25	9					
07	5859 X	3173	-0-	-2686	-0-	324	1	2784	3	Y	59	55 1 5
						65	9					
08	5704 X	3106	-0-	-2598	-0-	213	1	2831	3	Y	56	61 1 -0-
						62	9					
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006												

04	18915 X	18915	-0-	-0-	-0-	3153	1	14782	3	Y	891	920 1 -0-
						980	9					
05	21203 X	21203	-0-	-0-	-0-	2050	1	18131	3	Y	929	836 1 93
						1022	9					
06	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	1295	1	17260	3	Y	800	826 1 67
						880	9					
07	17546 X	4000	-0-	-13546	-0-	345	1	2966	3	Y	626	616 1 77
						689	9					
08	17546 X	3688	-0-	-13858	-0-	215	1	2851	3	Y	565	627 1 15
						622	9					
09	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT	15

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 1206A		RRCID -> 272553		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8889 - 13921	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	927 1 1096 9	4344 3	Y	996	1018 1	-0-
05	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	602 1 1142 9	5328 3	Y	1038	935 1	103
06	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	381 1 983 9	5072 3	Y	894	923 1	74
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	544 1 1133 9	4677 3	Y	1030	984 1	120
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	347 1 1048 9	4609 3	Y	953	1048 1	25
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		25
GATES 05D		WELL #: 2313		RRCID -> 272557		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8908 - 14103	
04	8220 X	7389	-0-	-831	-0-	1213 1 491 9	5685 3	Y	446	468 1	-0-
05	8494 X	8271	-0-	-223	-0-	788 1 510 9	6973 3	Y	464	418 1	46
06	8220 X	7577	-0-	-643	-0-	498 1 440 9	6639 3	Y	400	413 1	33
07	7626 X	5165	-0-	-2461	-0-	472 1 634 9	4059 3	Y	576	543 1	66
08	8277 X	4887	-0-	-3390	-0-	301 1 586 9	4000 3	Y	533	585 1	14
09	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-			Y	NO RPT		14
GATES 05D		WELL #: 2413		RRCID -> 272559		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8922 - 14164	
04	8280 X	3053	-0-	-5227	-0-	461 1 432 9	2160 3	Y	393	424 1	-0-
05	7409 X	3297	-0-	-4112	-0-	290 1 437 9	2570 3	Y	397	358 1	39
06	8490 X	3100	-0-	-5390	-0-	189 1 388 9	2523 3	Y	353	363 1	29
07	8773 X	4044	-0-	-4729	-0-	387 1 333 9	3324 3	Y	303	296 1	36
08	8463 X	3831	-0-	-4632	-0-	247 1 308 9	3276 3	Y	280	309 1	7
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		7
GATES 05D		WELL #: 3813A		RRCID -> 272595		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8826 - 14125	
04	6870 X	4734	-0-	-2136	-0-	766 1 375 9	3593 3	Y	341	367 1	-0-
05	7099 X	5296	-0-	-1803	-0-	498 1 391 9	4407 3	Y	355	320 1	35
06	6870 X	4848	-0-	-2022	-0-	315 1 337 9	4196 3	Y	306	316 1	25
07	7099 X	3104	-0-	-3995	-0-	296 1 262 9	2546 3	Y	238	234 1	29
08	7099 X	2988	-0-	-4111	-0-	192 1 246 9	2550 3	Y	224	247 1	6
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			Y	NO RPT		6

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	

04		8370 X	8270	-0-	-100	-0-	1180	1	5531	3	Y	1417	1444	1	-0-
							1559	9							
05		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	852	1	7538	3	Y	1640	1477	1	163
							1804	9							
06		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	574	1	7648	3	Y	1505	1543	1	125
							1656	9							
07		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	967	1	8310	3	Y	1181	1163	1	143
							1299	9							
08		10199 X	10008	-0-	-191	-0-	617	1	8189	3	Y	1093	1208	1	28
							1202	9							
09		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT			28

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871															
04		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	505	1	2365	3	Y	734	740	1	-0-
							807	9							
05		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	328	1	2901	3	Y	765	689	1	76
							842	9							
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	207	1	2761	3	Y	659	680	1	55
							725	9							
07		3813 X	2151	-0-	-1662	-0-	155	1	1329	3	Y	606	589	1	72
							667	9							
08		4061 X	2026	-0-	-2035	-0-	99	1	1310	3	Y	561	619	1	14
							617	9							
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			14

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850															
04		5760 X	2590	-0-	-3170	-0-	354	1	1660	3	Y	524	536	1	-0-
							576	9							
05		5053 X	2867	-0-	-2186	-0-	230	1	2036	3	Y	546	492	1	54
							601	9							
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996															
04		3000 N	3368	-0-	368	4061	582	1	2729	3	Y	52	57	1	-0-
							57	9							
05		3100 N	3764	-0-	664	4725	376	1	3329	3	Y	54	48	1	6
							59	9							
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		9030 X	4034	-0-	-4996	-0-	596	1	2796	3	Y	584	589	1	-0-
							642	9							
05		9331 X	4633	-0-	-4698	-0-	400	1	3542	3	Y	628	566	1	62
							691	9							
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		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			13

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015															

04		9750 X	4378	-0-	-5372	-0-	699	1	3275	3	Y	367	376	1	-0-
							404	9							
05		10075 X	4890	-0-	-5185	-0-	454	1	4016	3	Y	382	344	1	38
							420	9							
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	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			11

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086															

04		8190 X	4201	-0-	-3989	-0-	597	1	2797	3	Y	734	740	1	-0-
							807	9							
05		8463 X	4661	-0-	-3802	-0-	388	1	3431	3	Y	765	689	1	76
							842	9							
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT			9

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															

04		6930 X	4955	-0-	-1975	-0-	788	1	3693	3	Y	431	449	1	-0-
							474	9							
05		7161 X	5726	-0-	-1435	-0-	530	1	4686	3	Y	464	418	1	46
							510	9							
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	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 3413A		RRCID -> 273017		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8920 - 14165	
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
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	844 1	3957 3	Y	341	346 1	-0-
						375 9					
05	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	532 1	4707 3	Y	344	310 1	34
						378 9					
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	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT		12
GATES 05D		WELL #: 3613A		RRCID -> 273102		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8901 - 14042	
04	4890 X	1896	-0-	-2994	-0-	252 1	1182 3	Y	420	429 1	-0-
						462 9					
05	5053 X	2060	-0-	-2993	-0-	161 1	1426 3	Y	430	387 1	43
						473 9					
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	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT		48
GATES 05D		WELL #: 906A		RRCID -> 273103		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8891 - 13838	
04	3120 X	1709	-0-	-1411	-0-	263 1	1234 3	Y	193	201 1	-0-
						212 9					
05	3224 X	1951	-0-	-1273	-0-	175 1	1549 3	Y	206	186 1	20
						227 9					
06	3120 X	1892	-0-	-1228	-0-	118 1	1567 3	Y	188	193 1	15
						207 9					
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	444 1	3814 3	Y	938	852 1	101
						1032 9					
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	293 1	3883 3	Y	897	976 1	22
						987 9					
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT		22
GATES 09 ROSE B		WELL #: 1022R		RRCID -> 273511		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 9068 - 14072	
04	T. A.	2513	-0-	2513	9756	437 1	2047 3	Y	26	30 1	-0-
						29 9					
05	T. A.	2825	-0-	2825	12581	284 1	2511 3	Y	27	25 1	2
						30 9					
06	T. A.	2595	-0-	2595	15176	179 1	2390 3	Y	24	24 1	2
						26 9					
07	18476 X	3300	-0-	-15176	-0-	337 1	2896 3	Y	61	56 1	7
						67 9					
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	215 1	2854 3	Y	56	62 1	1
						62 9					
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		1

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 #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	19270 X	5201	-0-	-14069	-0-	916	1	4265	3	Y	18	19 1	-0-
						20	9						
05	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	196	1	1730	3	Y	15	14 1	1
						17	9						
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT		1
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175													
04	3930 X	3556	-0-	-374	-0-	601	1	2799	3	Y	142	150 1	-0-
						156	9						
05	4061 X	2145	-0-	-1916	-0-	211	1	1870	3	Y	58	52 1	6
						64	9						
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT		4
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260													
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	709	1	3301	3	Y	178	187 1	-0-
						196	9						
05	3658 X	1877	-0-	-1781	-0-	181	1	1600	3	Y	87	79 1	8
						96	9						
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		1
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022													
04	3720 X	2730	-0-	-990	-0-	448	1	2086	3	Y	178	185 1	-0-
						196	9						
05	3844 X	2353	-0-	-1491	-0-	229	1	2028	3	Y	87	79 1	8
						96	9						
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	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	10620 X	4039	-0-	-6581	-0-	707	1	3278	3	Y	49	50 1 -0-
						54	9					
05	10881 X	1764	-0-	-9117	-0-	162	1	1406	3	Y	178	161 1 17
						196	9					
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594												
04	4320 X	2402	-0-	-1918	-0-	404	1	1873	3	Y	114	120 1 -0-
						125	9					
05	4464 X	3094	-0-	-1370	-0-	303	1	2635	3	Y	142	128 1 14
						156	9					
06	4320 X	3004	-0-	-1316	-0-	201	1	2660	3	Y	130	133 1 11
						143	9					
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	305	1	2605	3	Y	126	122 1 15
						139	9					
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	232	1	3046	3	Y	113	125 1 3
						124	9					
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527												
04	9690 X	931	-0-	-8759	-0-	162	1	751	3	Y	16	17 1 -0-
						18	9					
05	9858 X	1002	-0-	-8856	-0-	101	1	881	3	Y	18	16 1 2
						20	9					
06	9540 X	8319	-0-	-1221	-0-	559	1	7401	3	Y	326	305 1 23
						359	9					
07	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	844	1	7208	3	Y	316	303 1 36
						348	9					
08	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	559	1	7351	3	Y	227	258 1 5
						250	9					
09	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT	5

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 #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	10050 X	929	-0-	-9121	-0-	162	1	749	3	Y	16	17	1	-0-
						18	9							
05	10323 X	4509	-0-	-5814	-0-	416	1	3623	3	Y	427	385	1	42
						470	9							
06	9990 X	4386	-0-	-5604	-0-	278	1	3678	3	Y	391	401	1	32
						430	9							
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	419	1	3583	3	Y	379	366	1	45
						417	9							
08	4495 X	3721	-0-	-774	-0-	243	1	3197	3	Y	255	293	1	7
						281	9							
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			7
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496														
04	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	2488	1	11537	3	Y	537	562	1	-0-
						591	9							
05	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	1555	1	13527	3	Y	588	529	1	59
						647	9							
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	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT			9
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367														
04	3000 N	3356	-0-	356	5237	590	1	2746	3	Y	18	20	1	-0-
						20	9							
05	3100 N	2279	-0-	-821	4416	225	1	1990	3	Y	58	52	1	6
						64	9							
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	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			5

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 #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	2008	1	9348	3	Y	160	168	1			-0-
						176	9									
05	6944 X	5318	-0-	-1626	-0-	514	1	4548	3	Y	233	210	1			23
						256	9									
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	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676																
04	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	1793	1	8312	3	Y	391	408	1			-0-
						430	9									
05	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	1201	1	10558	3	Y	428	386	1			42
						471	9									
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	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700																
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258																
04	3000 N	2838	-0-	-162	-0-	547	1	2333	3	Y	4	6	1			-0-
						4	9									
05	690 N	143	-0-	-547	-0-	8	1	71	3	Y	58	52	1			6
						64	9									
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055																
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	CODE		BALANCE

04		8970 X	1178	-0-	-7792	-0-	201	1	937	3	Y	36	38	1		-0-
							40	9								
05		9269 X	2095	-0-	-7174	-0-	206	1	1825	3	Y	58	52	1		6
							64	9								
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT				2

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110																
04		6570 X	2440	-0-	-4130	-0-	414	1	1928	3	Y	89	95	1		-0-
							98	9								
05		6789 X	4417	-0-	-2372	-0-	436	1	3853	3	Y	116	105	1		11
							128	9								
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT				1

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220																
04		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	380	1	1769	3	Y	142	148	1		-0-
							156	9								
05		2170 X	2002	-0-	-168	-0-	194	1	1712	3	Y	87	79	1		8
							96	9								
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		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT				3

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183																
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	402	1	1870	3	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	3627	1	16885	3	Y	267	280 1
						294	9					-0-
05	14043 X	9421	-0-	-4622	-0-	908	1	8032	3	Y	437	394 1
						481	9					43
06	13590 X	9020	-0-	-4570	-0-	597	1	7975	3	Y	407	417 1
						448	9					33
07	14043 X	9177	-0-	-4866	-0-	909	1	7814	3	Y	413	398 1
						454	9					48
08	14043 X	8919	-0-	-5124	-0-	591	1	7832	3	Y	451	488 1
						496	9					11
09	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT	11
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194												
04	37744 X	37744	-0-	-0-	-0-	6601	1	30732	3	Y	374	391 1
						411	9					-0-
05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1074	1	9500	3	Y	524	472 1
						576	9					52
06	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	706	1	9433	3	Y	489	501 1
						538	9					40
07	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	1076	1	9242	3	Y	495	477 1
						545	9					58
08	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1090	1	14450	3	Y	516	561 1
						568	9					13
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT	13
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187												
04	3000 N	3349	-0-	349	3138	589	1	2741	3	Y	17	19 1
						19	9					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	38					Y	-0-	-0-
06	2610 X	1097	-0-	-1513	-0-	75	1	997	3	Y	23	21 1
						25	9					2
07	2697 X	1358	-0-	-1339	-0-	138	1	1190	3	Y	27	26 1
						30	9					3
08	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	156	1	2071	3	Y	65	67 1
						72	9					1
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420												
04	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	2886	1	13438	3	Y	214	224 1
						235	9					-0-
05	5456 X	4122	-0-	-1334	-0-	399	1	3530	3	Y	175	158 1
						193	9					17
06	5280 X	3946	-0-	-1334	-0-	262	1	3505	3	Y	163	167 1
						179	9					13
07	5456 X	4016	-0-	-1440	-0-	400	1	3434	3	Y	165	159 1
						182	9					19
08	5456 X	4768	-0-	-688	-0-	322	1	4269	3	Y	161	176 1
						177	9					4
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M					
04		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	1170	1	5424	3	Y	342	356	1	-0-
							376	9							
05		20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	2070	1	18193	3	Y	178	160	1	18
							196	9							
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		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			8

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722															
04		3000 N	3619	-0-	619	3551	623	1	2888	3	Y	98	102	1	-0-
							108	9							
05		3100 N	4203	-0-	1103	4654	417	1	3668	3	Y	107	96	1	11
							118	9							
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		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744															
04		3000 N	5834	-0-	2834	6514	1013	1	4696	3	Y	114	120	1	-0-
							125	9							
05		3100 N	6782	-0-	3682	10196	679	1	5965	3	Y	125	112	1	13
							138	9							
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		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			3

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) 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	

04		2700 X	2385	-0-	-315	-0-	369	1	1728	3	Y	262	265	1	-0-
							288	9							
05		2759 X	2578	-0-	-181	-0-	232	1	2054	3	Y	265	239	1	26
							292	9							
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															
04		7590 X	4889	-0-	-2701	-0-	836	1	3874	3	Y	163	170	1	-0-
							179	9							
05		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	679	1	5965	3	Y	71	64	1	7
							78	9							
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	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															
04		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	1190	1	5518	3	Y	98	102	1	-0-
							108	9							
05		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	319	1	2803	3	Y	36	32	1	4
							40	9							
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578															
04		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	1054	1	4889	3	Y	212	223	1	-0-
							233	9							
05		5270 X	4941	-0-	-329	-0-	497	1	4326	3	Y	107	96	1	11
							118	9							
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT			3

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 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	

04		6930 X	1002	-0-	-5928	-0-	172	1	798	3	Y	29	30	1	-0-
							32	9							
05		1767 X	1164	-0-	-603	-0-	115	1	1014	3	Y	32	29	1	3
							35	9							
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738															

04		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	1251	1	5799	3	Y	277	289	1	-0-
							305	9							
05		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	838	1	7367	3	Y	303	273	1	30
							333	9							
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	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			8

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580															

04		11490 X	2965	-0-	-8525	-0-	516	1	2395	3	Y	49	53	1	-0-
							54	9							
05		4588 X	2237	-0-	-2351	-0-	221	1	1938	3	Y	71	64	1	7
							78	9							
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		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779															

04		7530 X	1033	-0-	-6497	-0-	177	1	821	3	Y	32	33	1	-0-
							35	9							
05		7502 X	5133	-0-	-2369	-0-	512	1	4503	3	Y	107	96	1	11
							118	9							
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		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT			3

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	16170 X	2737	-0-	-13433	-0-	476	1	2207	3	Y	49	52 1 -0-
						54	9					
05	15872 X	3180	-0-	-12692	-0-	319	1	2803	3	Y	53	48 1 5
						58	9					
06	15360 X	2571	-0-	-12789	-0-	178	1	2357	3	Y	33	36 1 2
						36	9					
07	2821 X	2660	-0-	-161	-0-	275	1	2350	3	Y	32	31 1 3
						35	9					
08	3193 X	2457	-0-	-736	-0-	171	1	2255	3	Y	28	31 1 -0-
						31	9					
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098												
04	6360 X	1899	-0-	-4461	-0-	324	1	1503	3	Y	65	69 1 -0-
						72	9					
05	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	1028	1	9038	3	Y	321	289 1 32
						353	9					
06	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	701	1	9274	3	Y	293	301 1 24
						322	9					
07	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	1082	1	9249	3	Y	284	274 1 34
						312	9					
08	7440 X	4309	-0-	-3131	-0-	300	1	3946	3	Y	57	88 1 3
						63	9					
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264												
04	9600 X	1178	-0-	-8422	-0-	203	1	940	3	Y	32	35 1 -0-
						35	9					
05	9486 X	1369	-0-	-8117	-0-	136	1	1193	3	Y	36	32 1 4
						40	9					
06	9180 X	1662	-0-	-7518	-0-	115	1	1518	3	Y	26	27 1 3
						29	9					
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	221	1	1893	3	Y	32	31 1 4
						35	9					
08	1364 X	814	-0-	-550	-0-	55	1	728	3	Y	28	31 1 1
						31	9					
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012												
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	608	1	2818	3	Y	81	86 1 -0-
						89	9					
05	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	1069	1	9395	3	Y	428	386 1 42
						471	9					
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	729	1	9641	3	Y	391	401 1 32
						430	9					
07	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	1125	1	9615	3	Y	379	366 1 45
						417	9					
08	3937 X	2479	-0-	-1458	-0-	155	1	2043	3	Y	255	293 1 7
						281	9					
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT	7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04	T. A.	3782	-0-	3782	10115	543	1	2547	3	Y	629	629	1		-0-
						692	9								
05	T. A.	4199	-0-	4199	14314	353	1	3124	3	Y	656	591	1		65
						722	9								
06	14314 X	-0-	-0-	-14314	-0-					Y	-0-	65	1		-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683															
04	27150 X	25744	-0-	-1406	-0-	4414	1	20695	3	Y	577	595	1		-0-
						635	9								
05	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	2869	1	25384	3	Y	601	541	1		60
						661	9								
06	27150 X	26547	-0-	-603	-0-	1814	1	24164	3	Y	517	533	1		44
						569	9								
07	30623 X	30623	-0-	-0-	-0-	3104	1	26686	3	Y	757	713	1		88
						833	9								
08	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	1981	1	26297	3	Y	701	770	1		19
						771	9								
09	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-					Y	NO RPT				19

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275															
04	5280 X	4317	-0-	-963	-0-	753	1	3506	3	Y	53	56	1		-0-
						58	9								
05	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	812	1	7179	3	Y	379	341	1		38
						417	9								
06	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	533	1	7128	3	Y	353	361	1		30
						388	9								
07	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	813	1	6984	3	Y	358	345	1		43
						394	9								
08	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	457	1	6063	3	Y	322	356	1		9
						354	9								
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT				9

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534															
04	3000 N	3383	-0-	383	1121	587	1	2724	3	Y	65	67	1		-0-
						72	9								
05	3100 N	3932	-0-	832	1953	394	1	3460	3	Y	71	64	1		7
						78	9								
06	3540 X	1587	-0-	-1953	-0-	107	1	1408	3	Y	65	67	1		5
						72	9								
07	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	164	1	1404	3	Y	63	61	1		7
						69	9								
08	1426 X	1060	-0-	-366	-0-	66	1	869	3	Y	114	119	1		2
						125	9								
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT				2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1427	-0-	-1573	507	246	1 37 9	1144	3	Y	34	35	1			-0-
05	507 N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530 N	1178	-0-	-352	-0-	80	1 25 9	1073	3	Y	23	21	1			2
07	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	149	1 30 9	1279	3	Y	27	26	1			3
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	108	1 35 9	1431	3	Y	32	34	1			1
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014										TOTAL DEPTH	8557	PERF. 9233 - 15179				
04	8250 X	4803	-0-	-3447	-0-	834	1 57 9	3912	3	Y	52	55	1			-0-
05	8525 X	5400	-0-	-3125	-0-	542	1 61 9	4797	3	Y	55	49	1			6
06	8250 X	4796	-0-	-3454	-0-	331	1 50 9	4415	3	Y	45	47	1			4
07	4960 X	1252	-0-	-3708	-0-	127	1 33 9	1092	3	Y	30	30	1			4
08	5394 X	1188	-0-	-4206	-0-	81	1 31 9	1076	3	Y	28	31	1			1
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014										TOTAL DEPTH	8514	PERF. 9027 - 15589				
04	4260 X	4003	-0-	-257	-0-	694	1 57 9	3252	3	Y	52	53	1			-0-
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	451	1 61 9	3988	3	Y	55	49	1			6
06	4260 X	4134	-0-	-126	-0-	285	1 52 9	3797	3	Y	47	49	1			4
07	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	748	1 100 9	6434	3	Y	91	85	1			10
08	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	478	1 92 9	6340	3	Y	84	92	1			2
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					2
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014										TOTAL DEPTH	8551	PERF. 9030 - 16000				
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	135	1 33 9	1163	3	Y	30	27	1			3
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	86	1 31 9	1146	3	Y	28	30	1			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3000 N	1795	-0-	-1205	846	306 1	1432 3	Y	52	58 1	-0-
05	2863 N	2017	-0-	-846	-0-	57 9 199 1	1757 3	Y	55	49 1	6
06	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	61 9 126 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	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	31 9		Y	NO RPT		1
GATES 05D		WELL #: 2019		RRCID -> 276355		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9057 - 15997	
04	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	2794 1	13099 3	Y	708	728 1	-0-
05	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	779 9 1816 1	16067 3	Y	737	664 1	73
06	17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	811 9 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	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-	740 9		Y	NO RPT		17
GATES 05D		WELL #: 1115		RRCID -> 276380		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8914 - 13694	
04	31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	5218 1	24464 3	Y	1205	1218 1	-0-
05	36632 X	36632	-0-	-0-	-0-	1326 9 3573 1	31604 3	Y	1323	1192 1	131
06	34695 X	34695	-0-	-0-	-0-	1455 9 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	22470 X	NO RPT	-0-	-22470	-0-	620 9		Y	NO RPT		14
GATES 05D		WELL #: 2420		RRCID -> 276386		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 9088 - 15326	
04	24180 X	8674	-0-	-15506	-0-	1484 1	6959 3	Y	210	228 1	-0-
05	24986 X	9740	-0-	-15246	-0-	231 9 965 1	8535 3	Y	218	197 1	21
06	24180 X	8942	-0-	-15238	-0-	240 9 610 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	NO RPT	-0-	-9420	-0-	123 9		Y	NO RPT		1

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		15090 X	7584	-0-	-7506	-0-	1290	1	6049	3	Y	223	248	1	-0-
							245	9							
05		15593 X	8514	-0-	-7079	-0-	839	1	7420	3	Y	232	209	1	23
							255	9							
06		15090 X	7813	-0-	-7277	-0-	530	1	7063	3	Y	200	206	1	17
							220	9							
07		15593 X	14502	-0-	-1091	-0-	1485	1	12767	3	Y	227	217	1	27
							250	9							
08		15438 X	14687	-0-	-751	-0-	1012	1	13429	3	Y	224	245	1	6
							246	9							
09		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT			6

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010															
04		11280 X	2844	-0-	-8436	-0-	490	1	2297	3	Y	52	63	1	-0-
							57	9							
05		11656 X	3197	-0-	-8459	-0-	318	1	2818	3	Y	55	49	1	6
							61	9							
06		11340 X	2935	-0-	-8405	-0-	201	1	2682	3	Y	47	49	1	4
							52	9							
07		11718 X	10869	-0-	-849	-0-	1123	1	9649	3	Y	88	82	1	10
							97	9							
08		11408 X	10314	-0-	-1094	-0-	716	1	9509	3	Y	81	89	1	2
							89	9							
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997															
04		18270 X	16959	-0-	-1311	-0-	2910	1	13645	3	Y	367	392	1	-0-
							404	9							
05		19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	1892	1	16736	3	Y	382	344	1	38
							420	9							
06		18270 X	17490	-0-	-780	-0-	1196	1	15932	3	Y	329	340	1	27
							362	9							
07		17515 X	17236	-0-	-279	-0-	1779	1	15290	3	Y	152	159	1	20
							167	9							
08		18879 X	16355	-0-	-2524	-0-	1135	1	15066	3	Y	140	156	1	4
							154	9							
09		18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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) 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	
04		15480 X	15309	-0-	-171	-0-	2595	1	12166	3	Y	498	508	1	-0-
							548	9							
05		17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	1687	1	14923	3	Y	519	467	1	52
							571	9							
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	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723															
04		17250 X	15289	-0-	-1961	-0-	2619	1	12281	3	Y	354	396	1	-0-
							389	9							
05		17825 X	17172	-0-	-653	-0-	1703	1	15063	3	Y	369	332	1	37
							406	9							
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	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT			7
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281															
04		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	3861	1	18102	3	Y	446	487	1	-0-
							491	9							
05		25223 X	25223	-0-	-0-	-0-	2510	1	22203	3	Y	464	418	1	46
							510	9							
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		17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT			11
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532															
04		14490 X	8878	-0-	-5612	-0-	1480	1	6936	3	Y	420	458	1	-0-
							462	9							
05		14973 X	9951	-0-	-5022	-0-	962	1	8508	3	Y	437	394	1	43
							481	9							
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		9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT			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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	2969	1	13918	3	Y	288	298 1	-0-
							317	9						
05		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	1930	1	17071	3	Y	300	271 1	29
							330	9						
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		11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT		17
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612														
04		11850 X	11698	-0-	-152	-0-	2003	1	9392	3	Y	275	291 1	-0-
							303	9						
05		13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	1302	1	11520	3	Y	287	258 1	29
							316	9						
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		11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT		5
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008														
04		15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	2712	1	12712	3	Y	236	244 1	-0-
							260	9						
05		17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	1763	1	15593	3	Y	246	221 1	25
							271	9						
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		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT		5
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918														
04		15450 X	1243	-0-	-14207	-0-	213	1	1001	3	Y	26	40 1	-0-
							29	9						
05		15965 X	1396	-0-	-14569	-0-	139	1	1227	3	Y	27	25 1	2
							30	9						
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		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT		8

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 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			
04		38330 X	38330	-0-	-0-	-0-	6660	1	31004	3	Y	605	635	1	-0-
							666	9							
05		19592 X	18697	-0-	-895	-0-	1834	1	16223	3	Y	582	524	1	58
							640	9							
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	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT			14

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	2634	1	12349	3	Y	682	717	1	-0-
							750	9							
05		17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	1712	1	15147	3	Y	710	639	1	71
							781	9							
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		13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT			22

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683															
04		6000 X	1798	-0-	-4202	-0-	301	1	1410	3	Y	79	112	1	-0-
							87	9							
05		6200 X	2015	-0-	-4185	-0-	196	1	1729	3	Y	82	74	1	8
							90	9							
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		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			1

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) 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
04		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	2062 1	9665 3		Y	734	753 1				-0-
							807 9									
05		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	1340 1	11855 3		Y	765	689 1				76
							842 9									
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		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-				Y	NO RPT					21
GATES 05D SL		WELL #: 5012A		RRCID -> 277288		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 8349		PERF. N/A						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
GATES 05D SL		WELL #: 5112A		RRCID -> 277292		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8344		PERF. N/A						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
GATES 05D		WELL #: 6020		RRCID -> 277774		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 8953 - 15932						
04		19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	3362 1	15759 3		Y	655	687 1				-0-
							721 9									
05		22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	2185 1	19331 3		Y	683	615 1				68
							751 9									
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	NO RPT	-0-	-16200	-0-				Y	NO RPT					18
GATES 05D		WELL #: 4020		RRCID -> 278179		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8990 - 12592						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	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 #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		38965 X	38965	-0-	-0-	-0-	6718	1	31497	3	Y	682	724	1		-0-
							750	9								
05		43781 X	43781	-0-	-0-	-0-	4367	1	38633	3	Y	710	639	1		71
							781	9								
06		40209 X	40209	-0-	-0-	-0-	2760	1	36777	3	Y	611	630	1		52
							672	9								
07		33542 X	31677	-0-	-1865	-0-	3218	1	27659	3	Y	727	693	1		86
							800	9								
08		33542 X	30049	-0-	-3493	-0-	2053	1	27256	3	Y	673	740	1		19
							740	9								
09		32460 X	NO RPT	-0-	-32460	-0-					Y	NO RPT				19

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694																
04		18210 X	18210	-0-	-0-	-0-	3095	1	14509	3	Y	551	569	1		-0-
							606	9								
05		20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	2012	1	17796	3	Y	574	517	1		57
							631	9								
06		18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	1272	1	16942	3	Y	494	510	1		41
							543	9								
07		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	1908	1	16406	3	Y	333	333	1		41
							366	9								
08		17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	1218	1	16167	3	Y	308	341	1		8
							339	9								
09		14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT				8

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		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																
04		32724 X	32724	-0-	-0-	-0-	5641	1	26448	3	Y	577	626	1		-0-
							635	9								
05		36768 X	36768	-0-	-0-	-0-	3667	1	32440	3	Y	601	541	1		60
							661	9								
06		33770 X	33770	-0-	-0-	-0-	2318	1	30883	3	Y	517	533	1		44
							569	9								
07		28716 X	28716	-0-	-0-	-0-	2959	1	25435	3	Y	293	299	1		38
							322	9								
08		28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	1951	1	25899	3	Y	280	310	1		8
							308	9								
09		26490 X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					Y	NO RPT				8

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) 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116															
04		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-			-0-
05		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-			-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802															
04		25500 X	23767	-0-	-1733	-0-	4026	1	18875	3	Y	787	829	1	-0-
							866	9							
05		26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	2617	1	23152	3	Y	819	738	1	81
							901	9							
06		25500 X	24471	-0-	-1029	-0-	1654	1	22040	3	Y	706	729	1	58
							777	9							
07		26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	2640	1	22697	3	Y	939	889	1	108
							1033	9							
08		26350 X	25007	-0-	-1343	-0-	1685	1	22366	3	Y	869	955	1	22
							956	9							
09		25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					Y	NO RPT			22
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

04		20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	3493	1	16378	3	Y	887	944	1		-0-
							976	9								
05		24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	2349	1	20781	3	Y	956	861	1		95
							1052	9								
06		22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	1485	1	19783	3	Y	823	849	1		69
							905	9								
07		18414 X	17379	-0-	-1035	-0-	1721	1	14791	3	Y	788	763	1		94
							867	9								
08		18414 X	16476	-0-	-1938	-0-	1098	1	14576	3	Y	729	804	1		19
							802	9								
09		17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT				19

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535																

04		26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	4540	1	21053	3	Y	472	492	1		-0-
							519	9								
05		28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	2837	1	24683	3	Y	517	466	1		51
							569	9								
06		30171 X	30171	-0-	-0-	-0-	2072	1	27418	3	Y	619	621	1		49
							681	9								
07		30489 X	30489	-0-	-0-	-0-	3125	1	26704	3	Y	600	579	1		70
							660	9								
08		23653 X	22829	-0-	-824	-0-	1589	1	20897	3	Y	312	374	1		8
							343	9								
09		22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					Y	NO RPT				8

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367																

04		19560 X	14896	-0-	-4664	-0-	2557	1	11856	3	Y	439	457	1		-0-
							483	9								
05		20119 X	16027	-0-	-4092	-0-	1598	1	13900	3	Y	481	433	1		48
							529	9								
06		33553 X	33553	-0-	-0-	-0-	2320	1	30695	3	Y	489	497	1		40
							538	9								
07		33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	3499	1	29894	3	Y	473	457	1		56
							520	9								
08		35451 X	35451	-0-	-0-	-0-	2468	1	32453	3	Y	482	525	1		13
							530	9								
09		20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT				13

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429																

04		26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	4670	1	21652	3	Y	391	409	1		-0-
							430	9								
05		28773 X	28773	-0-	-0-	-0-	2917	1	25385	3	Y	428	386	1		42
							471	9								
06		28087 X	28087	-0-	-0-	-0-	1941	1	25680	3	Y	424	432	1		34
							466	9								
07		28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	2927	1	25010	3	Y	410	396	1		48
							451	9								
08		27187 X	27187	-0-	-0-	-0-	1899	1	24976	3	Y	284	324	1		8
							312	9								
09		24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					Y	NO RPT				8

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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

04		27218 X	27218	-0-	-0-	-0-		4516	1	21173	3	Y	1390	1457	1	-0-
								1529	9							
05		30498 X	30498	-0-	-0-	-0-		2936	1	25969	3	Y	1448	1305	1	143
								1593	9							
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		20730 X	NO RPT	-0-	-20730	-0-						Y	NO RPT			34

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862																
04		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-		1157	1	5423	3	Y	127	128	1	-0-
								140	9							
05		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-		776	1	6862	3	Y	137	123	1	14
								151	9							
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		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-						Y	NO RPT			3

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742																
04		14426 X	14426	-0-	-0-	-0-		2445	1	11462	3	Y	472	493	1	-0-
								519	9							
05		16188 X	16188	-0-	-0-	-0-		1589	1	14058	3	Y	492	443	1	49
								541	9							
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		13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-						Y	NO RPT			37

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306																
04		24540 X	21467	-0-	-3073	-0-		3657	1	17147	3	Y	603	646	1	-0-
								663	9							
05		25358 X	24101	-0-	-1257	-0-		2378	1	21032	3	Y	628	566	1	62
								691	9							
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		23310 X	NO RPT	-0-	-23310	-0-						Y	NO RPT			36

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 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
04	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	2020	1	9401	3	Y	943	988 1
						1037	9					-0-
05	9021 X	8050	-0-	-971	-0-	759	1	6715	3	Y	524	472 1
						576	9					52
06	8730 X	7770	-0-	-960	-0-	503	1	6729	3	Y	489	501 1
						538	9					40
07	9021 X	8014	-0-	-1007	-0-	779	1	6690	3	Y	495	477 1
						545	9					58
08	9021 X	8638	-0-	-383	-0-	556	1	7372	3	Y	645	688 1
						710	9					15
09	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT	15
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699												
04	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	2462	1	11461	3	Y	1085	1138 1
						1194	9					-0-
05	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	1118	1	9891	3	Y	612	551 1
						673	9					61
06	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	742	1	9913	3	Y	570	584 1
						627	9					47
07	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	1147	1	9856	3	Y	578	557 1
						636	9					68
08	6851 X	1573	-0-	-5278	-0-	100	1	1331	3	Y	129	192 1
						142	9					5
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT	5
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797												
04	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	3228	1	15026	3	Y	836	875 1
						920	9					-0-
05	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	1223	1	10815	3	Y	146	132 1
						161	9					14
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	811	1	10839	3	Y	136	140 1
						150	9					10
07	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	1254	1	10776	3	Y	138	133 1
						152	9					15
08	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	937	1	12426	3	Y	258	268 1
						284	9					5
09	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT	5
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720												
04	23070 X	4371	-0-	-18699	-0-	766	1	3565	3	Y	36	38 1
						40	9					-0-
05	23839 X	16903	-0-	-6936	-0-	1659	1	14668	3	Y	524	472 1
						576	9					52
06	23070 X	16338	-0-	-6732	-0-	1100	1	14700	3	Y	489	501 1
						538	9					40
07	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	1701	1	14615	3	Y	495	477 1
						545	9					58
08	16895 X	16865	-0-	-30	-0-	1146	1	15187	3	Y	484	530 1
						532	9					12
09	16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT	12

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	1361	1	6338	3	Y	338	355 1 -0-
						372	9					
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	443	1	3920	3	Y	728	656 1 72
						801	9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756												
04	30285 X	30285	-0-	-0-	-0-	5284	1	24499	3	Y	456	476 1 -0-
						502	9					
05	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	2978	1	25913	3	Y	285	257 1 28
						314	9					
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	NO RPT	-0-	-27990	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064												
04	32588 X	32588	-0-	-0-	-0-	5680	1	26335	3	Y	521	542 1 -0-
						573	9					
05	29644 X	29644	-0-	-0-	-0-	3003	1	26132	3	Y	463	417 1 46
						509	9					
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	25770 X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT	9

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930												
04	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	3353	1	15546	3	Y	325	338 1 -0-
						358	9					
05	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	1903	1	16558	3	Y	285	257 1 28
						314	9					
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	19260 X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					Y	NO RPT	7

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		15240 X	10915	-0-	-4325	-0-	1882	1	8728	3	Y	277	289	1	-0-
							305	9							
05		15593 X	14534	-0-	-1059	-0-	1494	1	13000	3	Y	36	32	1	4
							40	9							
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	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216															
04		37170 X	35643	-0-	-1527	-0-	6209	1	28789	3	Y	586	613	1	-0-
							645	9							
05		36487 X	33933	-0-	-2554	-0-	3457	1	30084	3	Y	356	321	1	35
							392	9							
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	NO RPT	-0-	-35640	-0-					Y	NO RPT			10

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894															
04		22650 X	19407	-0-	-3243	-0-	3373	1	15640	3	Y	358	373	1	-0-
							394	9							
05		22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	2322	1	20203	3	Y	392	353	1	39
							431	9							
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		22440 X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					Y	NO RPT			9

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859															
04		23400 X	18244	-0-	-5156	-0-	3151	1	14610	3	Y	439	459	1	-0-
							483	9							
05		25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	2526	1	21982	3	Y	606	545	1	61
							667	9							
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		24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT			15

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	
04	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	4714	1	21859	3	Y	537	563	1	-0-
						591	9							
05	26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	2612	1	22728	3	Y	641	578	1	63
						705	9							
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	22440 X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					Y	NO RPT			8
GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037														
04	14850 X	1111	-0-	-13739	-0-	194	1	899	3	Y	16	17	1	-0-
						18	9							
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179														
04	17670 X	9888	-0-	-7782	-0-	1681	1	7796	3	Y	374	391	1	-0-
						411	9							
05	20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	2070	1	18193	3	Y	178	160	1	18
						196	9							
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	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT			6
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346														
04	18540 X	6613	-0-	-11927	-0-	1119	1	5189	3	Y	277	290	1	-0-
						305	9							
05	12276 X	2755	-0-	-9521	-0-	271	1	2386	3	Y	89	80	1	9
						98	9							
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	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT			2

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

04		31330 X	31330	-0-	-0-	-0-	5469	1	25359	3	Y	456	477	1		-0-
							502	9								
05		47606 X	47606	-0-	-0-	-0-	4795	1	42144	3	Y	606	546	1		60
							667	9								
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		23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT				11

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825																
04		24030 X	23191	-0-	-839	-0-	4021	1	18853	3	Y	288	309	1		-0-
							317	9								
05		25228 X	25228	-0-	-0-	-0-	2530	1	22378	3	Y	291	262	1		29
							320	9								
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	NO RPT	-0-	-24030	-0-					Y	NO RPT				7

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724																
04		30360 X	25925	-0-	-4435	-0-	4497	1	21081	3	Y	315	328	1		-0-
							347	9								
05		31372 X	29142	-0-	-2230	-0-	2923	1	25858	3	Y	328	295	1		33
							361	9								
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		28200 X	NO RPT	-0-	-28200	-0-					Y	NO RPT				10

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807																
04		34290 X	7455	-0-	-26835	-0-	1290	1	6049	3	Y	105	127	1		-0-
							116	9								
05		35433 X	8378	-0-	-27055	-0-	839	1	7419	3	Y	109	98	1		11
							120	9								
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		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT				7

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04	37170 X	27297 -0- -9873 -0-	4763 1	22332 3	Y	184	203 1	-0-			
05	38409 X	30698 -0- -7711 -0-	202 9 3096 1	27392 3	Y	191	172 1	19			
06	37170 X	28215 -0- -8955 -0-	210 9 1957 1	26076 3	Y	165	170 1	14			
07	38409 X	28434 -0- -9975 -0-	182 9 2943 1	25297 3	Y	176	169 1	21			
08	38161 X	27885 -0- -10276 -0-	194 9 1941 1	25759 3	Y	168	184 1	5			
09	29700 X	NO RPT -0- -29700 -0-	185 9		Y	NO RPT		5			
GATES 05D UNIT F		WELL #: 5020		RRCID -> 282928		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9082 - 16147	
04	49283 X	49283 -0- -0- -0-	8537 1	40025 3	Y	655	676 1	-0-			
05	55394 X	55394 -0- -0- -0-	721 9 5550 1	49093 3	Y	683	615 1	68			
06	50891 X	50891 -0- -0- -0-	751 9 3508 1	46736 3	Y	588	607 1	49			
07	35312 X	35312 -0- -0- -0-	647 9 3635 1	31244 3	Y	394	394 1	49			
08	33509 X	33509 -0- -0- -0-	433 9 2320 1	30789 3	Y	364	403 1	10			
09	30390 X	NO RPT -0- -30390 -0-	400 9		Y	NO RPT		10			
GATES 05D UNIT D		WELL #: 1919		RRCID -> 283028		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 8882		PERF. 8995 - 15206	
04	25740 X	11015 -0- -14725 -0-	1916 1	8983 3	Y	105	129 1	-0-			
05	26598 X	12384 -0- -14214 -0-	116 9 1246 1	11018 3	Y	109	98 1	11			
06	25740 X	11379 -0- -14361 -0-	120 9 787 1	10489 3	Y	94	97 1	8			
07	26598 X	17626 -0- -8972 -0-	103 9 1809 1	15551 3	Y	242	223 1	27			
08	26536 X	16725 -0- -9811 -0-	266 9 1155 1	15324 3	Y	224	245 1	6			
09	11970 X	NO RPT -0- -11970 -0-	246 9		Y	NO RPT		6			
GATES 05D UNIT F		WELL #: 3020		RRCID -> 283289		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 8838		PERF. 9097 - 15980	
04	37530 X	23030 -0- -14500 -0-	3973 1	18625 3	Y	393	418 1	-0-			
05	38781 X	25878 -0- -12903 -0-	432 9 2582 1	22845 3	Y	410	369 1	41			
06	37530 X	23768 -0- -13762 -0-	451 9 1632 1	21748 3	Y	353	364 1	30			
07	38781 X	36112 -0- -2669 -0-	388 9 3728 1	32051 3	Y	303	296 1	37			
08	38533 X	34272 -0- -4261 -0-	333 9 2380 1	31584 3	Y	280	309 1	8			
09	25050 X	NO RPT -0- -25050 -0-	308 9		Y	NO RPT		8			

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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		36120 X	27416	-0-	-8704	-0-	4754	1	22287	3	Y	341	391 1	-0-
							375	9						
05		37324 X	30816	-0-	-6508	-0-	3090	1	27335	3	Y	355	320 1	35
							391	9						
06		36120 X	28313	-0-	-7807	-0-	1953	1	26023	3	Y	306	316 1	25
							337	9						
07		51521 X	51521	-0-	-0-	-0-	5275	1	45346	3	Y	818	752 1	91
							900	9						
08		48886 X	48886	-0-	-0-	-0-	3367	1	44686	3	Y	757	828 1	20
							833	9						
09		29820 X	NO RPT	-0-	-29820	-0-					Y	NO RPT		20

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248														

04		23764 X	23764	-0-	-0-	-0-	4036	1	18921	3	Y	734	803 1	-0-
							807	9						
05		26673 X	26673	-0-	-0-	-0-	2623	1	23208	3	Y	765	689 1	76
							842	9						
06		24476 X	24476	-0-	-0-	-0-	1658	1	22093	3	Y	659	680 1	55
							725	9						
07		30680 X	30680	-0-	-0-	-0-	3149	1	27065	3	Y	424	427 1	52
							466	9						
08		29111 X	29111	-0-	-0-	-0-	2009	1	26671	3	Y	392	434 1	10
							431	9						
09		22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					Y	NO RPT		10

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718														

04		18810 X	17040	-0-	-1770	-0-	2935	1	13758	3	Y	315	321 1	-0-
							347	9						
05		19437 X	19145	-0-	-292	-0-	1908	1	16876	3	Y	328	295 1	33
							361	9						
06		18900 X	17581	-0-	-1319	-0-	1206	1	16065	3	Y	282	291 1	24
							310	9						
07		35975 X	35975	-0-	-0-	-0-	3704	1	31838	3	Y	394	372 1	46
							433	9						
08		34137 X	34137	-0-	-0-	-0-	2364	1	31373	3	Y	364	400 1	10
							400	9						
09		18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT		10

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006														

04		38409 X	38409	-0-	-0-	-0-	6636	1	31110	3	Y	603	646 1	-0-
							663	9						
05		43164 X	43164	-0-	-0-	-0-	4314	1	38159	3	Y	628	566 1	62
							691	9						
06		39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	2726	1	36326	3	Y	541	559 1	44
							595	9						
07		43677 X	43677	-0-	-0-	-0-	4458	1	38319	3	Y	818	769 1	93
							900	9						
08		41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	2845	1	37760	3	Y	757	831 1	19
							833	9						
09		30480 X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					Y	NO RPT		19

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	29520 X	23315	-0-	-6205	-0-	3987	1	18693	3	Y	577	620 1	-0-
						635	9						
05	30504 X	26182	-0-	-4322	-0-	2592	1	22929	3	Y	601	541 1	60
						661	9						
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	25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT		12
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561													
04	43650 X	24547	-0-	-19103	-0-	4244	1	19899	3	Y	367	421 1	-0-
						404	9						
05	45105 X	27587	-0-	-17518	-0-	2759	1	24408	3	Y	382	344 1	38
						420	9						
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	26700 X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT		11
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141													
04	10380 X	1575	-0-	-8805	-0-	272	1	1274	3	Y	26	36 1	-0-
						29	9						
05	10726 X	1769	-0-	-8957	-0-	177	1	1562	3	Y	27	25 1	2
						30	9						
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	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT		1
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961													
04	31115 X	31115	-0-	-0-	-0-	5394	1	25289	3	Y	393	418 1	-0-
						432	9						
05	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	3506	1	31018	3	Y	410	369 1	41
						451	9						
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	28770 X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					Y	NO RPT		10

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		30150 X	3231	-0-	-26919	-0-	558	1	2616	3	Y	52	106	1	-0-
							57	9							
05		31155 X	3632	-0-	-27523	-0-	363	1	3208	3	Y	55	49	1	6
							61	9							
06		30150 X	3334	-0-	-26816	-0-	229	1	3053	3	Y	47	49	1	4
							52	9							
07		31155 X	1305	-0-	-29850	-0-	133	1	1139	3	Y	30	30	1	4
							33	9							
08		31155 X	1199	-0-	-29956	-0-	82	1	1087	3	Y	27	30	1	1
							30	9							
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160															
04		35007 X	35007	-0-	-0-	-0-	5962	1	27949	3	Y	996	1020	1	-0-
							1096	9							
05		39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	3875	1	34282	3	Y	1038	935	1	103
							1142	9							
06		36067 X	36067	-0-	-0-	-0-	2449	1	32635	3	Y	894	923	1	74
							983	9							
07		29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	2999	1	25783	3	Y	303	335	1	42
							333	9							
08		27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	1914	1	25408	3	Y	280	315	1	7
							308	9							
09		24930 X	NO RPT	-0-	-24930	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764															
04		37530 X	29940	-0-	-7590	-0-	5195	1	24356	3	Y	354	378	1	-0-
							389	9							
05		38781 X	33657	-0-	-5124	-0-	3377	1	29874	3	Y	369	332	1	37
							406	9							
06		37530 X	30924	-0-	-6606	-0-	2135	1	28440	3	Y	317	327	1	27
							349	9							
07		40241 X	40241	-0-	-0-	-0-	4148	1	35660	3	Y	394	375	1	46
							433	9							
08		38781 X	38187	-0-	-594	-0-	2647	1	35140	3	Y	364	400	1	10
							400	9							
09		32580 X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT			10

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916															
04		42617 X	42617	-0-	-0-	-0-	7431	1	34839	3	Y	315	332	1	-0-
							347	9							
05		47926 X	47926	-0-	-0-	-0-	4831	1	42734	3	Y	328	295	1	33
							361	9							
06		44044 X	44044	-0-	-0-	-0-	3053	1	40681	3	Y	282	291	1	24
							310	9							
07		43467 X	43467	-0-	-0-	-0-	4502	1	38699	3	Y	242	236	1	30
							266	9							
08		41253 X	41253	-0-	-0-	-0-	2873	1	38134	3	Y	224	247	1	7
							246	9							
09		37590 X	NO RPT	-0-	-37590	-0-					Y	NO RPT			7

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) 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	
04		26190 X	15467	-0-	-10723	-0-	2658	1	12462	3	Y	315	348	1	-0-
							347	9							
05		27063 X	17375	-0-	-9688	-0-	1728	1	15286	3	Y	328	295	1	33
							361	9							
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		16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT			11
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801															
04		18630 X	15845	-0-	-2785	-0-	2755	1	12917	3	Y	157	169	1	-0-
							173	9							
05		19251 X	17814	-0-	-1437	-0-	1791	1	15843	3	Y	164	148	1	16
							180	9							
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	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT			5
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133															
04		36210 X	33579	-0-	-2631	-0-	5797	1	27176	3	Y	551	584	1	-0-
							606	9							
05		37733 X	37733	-0-	-0-	-0-	3768	1	33334	3	Y	574	518	1	56
							631	9							
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		36210 X	NO RPT	-0-	-36210	-0-					Y	NO RPT			8
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355															
04		26507 X	26507	-0-	-0-	-0-	4459	1	20757	3	Y	1174	1230	1	-0-
							1291	9							
05		24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	2349	1	20774	3	Y	1136	1023	1	113
							1250	9							
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	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT			18

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		20400 X	2738	-0-	-17662	-0-	425 1 332 9	1981 3	Y	302	318 1	-0-
05		21080 X	1361	-0-	-19719	-0-	135 1 32 9	1194 3	Y	29	26 1	3
06		20400 X	1317	-0-	-19083	-0-	90 1 30 9	1197 3	Y	27	28 1	2
07		2945 X	1359	-0-	-1586	-0-	138 1 31 9	1190 3	Y	28	27 1	3
08		2883 X	1228	-0-	-1655	-0-	84 1 35 9	1109 3	Y	32	34 1	1
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT		1

GATES 05D				WELL #: 1290X			RRCID -> 284812			COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958		
04		15270 X	1778	-0-	-13492	-0-	301 1 78 9	1399 3	Y	71	76 1	-0-
05		15779 X	1336	-0-	-14443	-0-	132 1 32 9	1172 3	Y	29	26 1	3
06		15270 X	1256	-0-	-14014	-0-	85 1 29 9	1142 3	Y	26	27 1	2
07		1891 X	1333	-0-	-558	-0-	136 1 30 9	1167 3	Y	27	26 1	3
08		1860 X	1122	-0-	-738	-0-	76 1 35 9	1011 3	Y	32	34 1	1
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT		1

GATES 05D				WELL #: 1297			RRCID -> 284904			COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590		
04		29831 X	29831	-0-	-0-	-0-	5043 1 1311 9	23477 3	Y	1192	1253 1	-0-
05		29109 X	20474	-0-	-8635	-0-	2005 1 737 9	17732 3	Y	670	603 1	67
06		28170 X	19786	-0-	-8384	-0-	1330 1 686 9	17770 3	Y	624	639 1	52
07		29109 X	20422	-0-	-8687	-0-	2057 1 696 9	17669 3	Y	633	610 1	75
08		29109 X	24759	-0-	-4350	-0-	1672 1 922 9	22165 3	Y	838	892 1	21
09		28170 X	NO RPT	-0-	-28170	-0-			Y	NO RPT		21

GATES 05D				WELL #: 1290XI			RRCID -> 284905			COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627		
04		32229 X	32229	-0-	-0-	-0-	5429 1 1527 9	25273 3	Y	1388	1455 1	-0-
05		26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	2510 1 1826 9	22194 3	Y	1660	1496 1	164
06		25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	1664 1 1702 9	22241 3	Y	1547	1585 1	126
07		26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	2574 1 1725 9	22114 3	Y	1568	1511 1	183
08		30323 X	30323	-0-	-0-	-0-	1998 1 1845 9	26480 3	Y	1677	1819 1	41
09		25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-			Y	NO RPT		41

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)				M					

04		32003 X	32003	-0-	-0-	-0-	5413	1	25379	3	Y	1101	1159	1	-0-
							1211	9							
05		35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	3519	1	31129	3	Y	1147	1033	1	114
							1262	9							
06		32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	2224	1	29634	3	Y	988	1020	1	82
							1087	9							
07		22289 X	20009	-0-	-2280	-0-	1884	1	16192	3	Y	1757	1640	1	199
							1933	9							
08		22289 X	18945	-0-	-3344	-0-	1202	1	15955	3	Y	1625	1782	1	42
							1788	9							
09		21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					Y	NO RPT			42

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893															
04		25884 X	25884	-0-	-0-	-0-	4287	1	20099	3	Y	1362	1380	1	-0-
							1498	9							
05		29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	2791	1	24686	3	Y	1420	1279	1	141
							1562	9							
06		26609 X	26609	-0-	-0-	-0-	1764	1	23500	3	Y	1223	1262	1	102
							1345	9							
07		20894 X	12504	-0-	-8390	-0-	1157	1	9948	3	Y	1272	1225	1	149
							1399	9							
08		20894 X	11837	-0-	-9057	-0-	739	1	9803	3	Y	1177	1296	1	30
							1295	9							
09		20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT			30

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752															
04		28597 X	28597	-0-	-0-	-0-	4759	1	22309	3	Y	1390	1447	1	-0-
							1529	9							
05		32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	3093	1	27363	3	Y	1448	1305	1	143
							1593	9							
06		29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	1955	1	26050	3	Y	1246	1286	1	103
							1371	9							
07		19499 X	18881	-0-	-618	-0-	1787	1	15361	3	Y	1575	1496	1	182
							1733	9							
08		19499 X	17879	-0-	-1620	-0-	1140	1	15136	3	Y	1457	1602	1	37
							1603	9							
09		18870 X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT			37

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825															
04		28149 X	28149	-0-	-0-	-0-	4594	1	21536	3	Y	1835	1900	1	-0-
							2019	9							
05		31504 X	31504	-0-	-0-	-0-	2986	1	26415	3	Y	1912	1722	1	190
							2103	9							
06		28845 X	28845	-0-	-0-	-0-	1887	1	25147	3	Y	1646	1699	1	137
							1811	9							
07		26040 X	25987	-0-	-53	-0-	2472	1	21249	3	Y	2060	1958	1	239
							2266	9							
08		26040 X	24614	-0-	-1426	-0-	1578	1	20939	3	Y	1906	2095	1	50
							2097	9							
09		25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					Y	NO RPT			50

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	2717	1	12649	3	Y	641	673 1	-0-
							705	9						
05		15314 X	11195	-0-	-4119	-0-	1062	1	9396	3	Y	670	603 1	67
							737	9						
06		14820 X	10806	-0-	-4014	-0-	704	1	9416	3	Y	624	639 1	52
							686	9						
07		15314 X	11148	-0-	-4166	-0-	1090	1	9362	3	Y	633	610 1	75
							696	9						
08		15314 X	11624	-0-	-3690	-0-	768	1	10182	3	Y	613	672 1	16
							674	9						
09		14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT		16

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514														
04		18780 X	15825	-0-	-2955	-0-	2712	1	12623	3	Y	445	467 1	-0-
							490	9						
05		19406 X	9021	-0-	-10385	-0-	897	1	7931	3	Y	175	158 1	17
							193	9						
06		18780 X	8722	-0-	-10058	-0-	595	1	7948	3	Y	163	167 1	13
							179	9						
07		17298 X	9005	-0-	-8293	-0-	920	1	7903	3	Y	165	159 1	19
							182	9						
08		16554 X	12471	-0-	-4083	-0-	850	1	11267	3	Y	322	334 1	7
							354	9						
09		15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150														
04		19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	3137	1	14604	3	Y	1939	2033 1	-0-
							2133	9						
05		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	1409	1	12460	3	Y	1587	1430 1	157
							1746	9						
06		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	951	1	12712	3	Y	1303	1352 1	108
							1433	9						
07		15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	1471	1	12640	3	Y	1321	1274 1	155
							1453	9						
08		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	850	1	11267	3	Y	1644	1759 1	40
							1808	9						
09		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT		40

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892														
04		14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	2394	1	11145	3	Y	1246	1305 1	-0-
							1371	9						
05		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1304	1	11536	3	Y	524	472 1	52
							576	9						
06		12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	865	1	11561	3	Y	489	501 1	40
							538	9						
07		13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	1338	1	11495	3	Y	495	477 1	58
							545	9						
08		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	882	1	11687	3	Y	451	498 1	11
							496	9						
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT		11

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	3148	1	14656	3	Y	391	409 1	-0-
							430	9						
05		13702 X	12698	-0-	-1004	-0-	1251	1	11063	3	Y	349	314 1	35
							384	9						
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	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT		11

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875														

04		26245 X	26245	-0-	-0-	-0-	4544	1	21153	3	Y	498	520 1	-0-
							548	9						
05		21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	2120	1	18747	3	Y	670	603 1	67
							737	9						
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	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT		17

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957														

04		17760 X	15001	-0-	-2759	-0-	2587	1	12042	3	Y	338	353 1	-0-
							372	9						
05		18352 X	11742	-0-	-6610	-0-	1162	1	10275	3	Y	277	249 1	28
							305	9						
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	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT		8

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571														

04		23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	4056	1	18882	3	Y	587	617 1	-0-
							646	9						
05		20305 X	18515	-0-	-1790	-0-	1761	1	15569	3	Y	1077	970 1	107
							1185	9						
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	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT		19

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	2791	1	12993	3	Y	658	689	1	-0-
						724	9							
05	12679 X	10299	-0-	-2380	-0-	1004	1	8878	3	Y	379	341	1	38
						417	9							
06	14460 X	9950	-0-	-4510	-0-	666	1	8896	3	Y	353	361	1	30
						388	9							
07	14942 X	10269	-0-	-4673	-0-	1030	1	8845	3	Y	358	345	1	43
						394	9							
08	14942 X	12968	-0-	-1974	-0-	872	1	11564	3	Y	484	514	1	13
						532	9							
09	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT			13

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019										TOTAL DEPTH	8378	PERF. 8972 - 19052		
04	19710 X	14522	-0-	-5188	-0-	2485	1	11567	3	Y	427	448	1	-0-
						470	9							
05	20367 X	7745	-0-	-12622	-0-	777	1	6872	3	Y	87	79	1	8
						96	9							
06	19710 X	7491	-0-	-12219	-0-	515	1	6887	3	Y	81	83	1	6
						89	9							
07	15872 X	7735	-0-	-8137	-0-	797	1	6847	3	Y	83	80	1	9
						91	9							
08	15190 X	13993	-0-	-1197	-0-	954	1	12648	3	Y	355	357	1	7
						391	9							
09	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019										TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8737 - 15217		
04	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	1605	1	7473	3	Y	534	559	1	-0-
						587	9							
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	976	1	8630	3	Y	379	341	1	38
						417	9							
06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	647	1	8648	3	Y	353	361	1	30
						388	9							
07	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1001	1	8599	3	Y	358	345	1	43
						394	9							
08	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	711	1	9418	3	Y	451	482	1	12
						496	9							
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT			12

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019										TOTAL DEPTH	8526	PERF. 8862 - 19542		
04	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	4232	1	19701	3	Y	480	502	1	-0-
						528	9							
05	26888 X	26888	-0-	-0-	-0-	2660	1	23523	3	Y	641	577	1	64
						705	9							
06	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	1764	1	23574	3	Y	597	611	1	50
						657	9							
07	26832 X	26832	-0-	-0-	-0-	2728	1	23438	3	Y	605	583	1	72
						666	9							
08	21399 X	21399	-0-	-0-	-0-	1456	1	19305	3	Y	580	636	1	16
						638	9							
09	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT			16

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 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

04	26844 X	26844	-0-	-0-	-0-	4629	1	21549	3	Y	605	634	1	-0-
						666	9							
05	24552 X	22151	-0-	-2401	-0-	2166	1	19152	3	Y	757	682	1	75
						833	9							
06	23760 X	21406	-0-	-2354	-0-	1436	1	19193	3	Y	706	724	1	57
						777	9							
07	24552 X	22091	-0-	-2461	-0-	2221	1	19083	3	Y	715	689	1	83
						787	9							
08	24552 X	20198	-0-	-4354	-0-	1367	1	18121	3	Y	645	713	1	15
						710	9							
09	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT			15

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618														
04	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	3387	1	15766	3	Y	676	710	1	-0-
						744	9							
05	20274 X	18012	-0-	-2262	-0-	1804	1	15952	3	Y	233	210	1	23
						256	9							
06	19620 X	17422	-0-	-2198	-0-	1196	1	15987	3	Y	217	222	1	18
						239	9							
07	20274 X	17987	-0-	-2287	-0-	1850	1	15895	3	Y	220	212	1	26
						242	9							
08	20274 X	13452	-0-	-6822	-0-	919	1	12179	3	Y	322	340	1	8
						354	9							
09	19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT			8

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896														
04	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	3012	1	14023	3	Y	623	652	1	-0-
						685	9							
05	16492 X	13879	-0-	-2613	-0-	1353	1	11965	3	Y	510	460	1	50
						561	9							
06	16260 X	11151	-0-	-5109	-0-	745	1	9958	3	Y	407	423	1	34
						448	9							
07	16802 X	11507	-0-	-5295	-0-	1152	1	9901	3	Y	413	398	1	49
						454	9							
08	16802 X	13533	-0-	-3269	-0-	909	1	12056	3	Y	516	551	1	14
						568	9							
09	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT			14

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 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

04	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1645	1	7659	3	Y	427	448 1 -0-
						470	9					
05	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	739	1	6534	3	Y	349	314 1 35
						384	9					
06	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	623	1	8332	3	Y	271	283 1 23
						298	9					
07	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	962	1	8262	3	Y	274	265 1 32
						301	9					
08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	366	1	4857	3	Y	226	253 1 5
						249	9					
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT	5

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334												
04	35940 X	32004	-0-	-3936	-0-	5531	1	25749	3	Y	658	689 1 -0-
						724	9					
05	37138 X	25045	-0-	-12093	-0-	2484	1	21968	3	Y	539	486 1 53
						593	9					
06	35940 X	23547	-0-	-12393	-0-	1556	1	20796	3	Y	1086	1056 1 83
						1195	9					
07	34937 X	24294	-0-	-10643	-0-	2407	1	20677	3	Y	1100	1055 1 128
						1210	9					
08	33449 X	25105	-0-	-8344	-0-	1704	1	22585	3	Y	742	850 1 20
						816	9					
09	32010 X	NO RPT	-0-	-32010	-0-					Y	NO RPT	20

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997												
04	15310 X	15310	-0-	-0-	-0-	2638	1	12280	3	Y	356	373 1 -0-
						392	9					
05	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	1195	1	10568	3	Y	408	368 1 40
						449	9					
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	792	1	10590	3	Y	380	389 1 31
						418	9					
07	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	1226	1	10530	3	Y	385	370 1 46
						424	9					
08	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	798	1	10577	3	Y	516	548 1 14
						568	9					
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT	14

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582												
04	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	2269	1	10563	3	Y	658	688 1 -0-
						724	9					
05	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	1019	1	9013	3	Y	539	486 1 53
						593	9					
06	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	808	1	10794	3	Y	679	678 1 54
						747	9					
07	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1249	1	10731	3	Y	688	661 1 81
						757	9					
08	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	703	1	9319	3	Y	516	583 1 14
						568	9					
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT	14

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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	3398	1	15819	3	Y	516	539	1	-0-
						568	9							
05	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	1526	1	13496	3	Y	422	380	1	42
						464	9							
06	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	1034	1	13819	3	Y	651	642	1	51
						716	9							
07	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	1599	1	13740	3	Y	660	634	1	77
						726	9							
08	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	1110	1	14719	3	Y	677	737	1	17
						745	9							
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT			17
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005														
04	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	1378	1	6417	3	Y	427	449	1	-0-
						470	9							
05	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	693	1	6128	3	Y	612	551	1	61
						673	9							
06	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	460	1	6141	3	Y	570	584	1	47
						627	9							
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	711	1	6106	3	Y	578	557	1	68
						636	9							
08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	465	1	6164	3	Y	484	539	1	13
						532	9							
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			13
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897														
04	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	2604	1	12122	3	Y	516	540	1	-0-
						568	9							
05	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	1169	1	10342	3	Y	422	380	1	42
						464	9							
06	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	1230	1	16439	3	Y	597	592	1	47
						657	9							
07	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	1902	1	16344	3	Y	605	581	1	71
						666	9							
08	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	837	1	11095	3	Y	451	510	1	12
						496	9							
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			12
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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																	
04		28582 X	28582	-0-	-0-	-0-	4805	1	22368	3	Y	1281	1342	1			-0-
							1409	9									
05		27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	2721	1	24064	3	Y	961	866	1			95
							1057	9									
06		26906 X	26906	-0-	-0-	-0-	1804	1	24116	3	Y	896	917	1			74
							986	9									
07		27768 X	27768	-0-	-0-	-0-	2791	1	23978	3	Y	908	875	1			107
							999	9									
08		28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	1918	1	25419	3	Y	1161	1239	1			29
							1277	9									
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					29
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292																	
JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160																	
04		355770 X	136500	-0-	-219270	-0-	129904	2	6596	9	N	5996	5812	1			393
05		367629 X	125680	-0-	-241949	-0-	120017	2	5663	9	N	5148	5417	1			124
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	NO RPT	-0-	-355770	-0-					N	NO RPT					101
JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10079 - 19365																	
04		202410 X	121666	-0-	-80744	-0-	115780	2	5886	9	N	5351	5180	1			350
05		209157 X	100811	-0-	-108346	-0-	96302	2	4509	9	N	4099	4347	1			102
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	NO RPT	-0-	-202410	-0-					N	NO RPT					79

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	224820 X	134108	-0-	-90712	-0-	127608	2	6500	9	N	5909	386
05	232314 X	122483	-0-	-109831	-0-	116965	2	5518	9	N	5016	123
06	224820 X	101999	-0-	-122821	-0-	97571	2	4428	9	N	4025	293
07	232314 X	108510	-0-	-123804	-0-	104015	2	4495	9	N	4086	246
08	232314 X	100990	-0-	-131324	-0-	96381	2	4609	9	N	4190	94
09	224820 X	NO RPT	-0-	-224820	-0-					N	NO RPT	94

JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579												
04	206400 X	161011	-0-	-45389	-0-	153212	2	7799	9	N	7090	464
05	213280 X	138486	-0-	-74794	-0-	132278	2	6208	9	N	5644	137
06	206400 X	9690	-0-	-196710	-0-	9402	2	288	9	N	262	28
07	213280 X	69129	-0-	-144151	-0-	66098	2	3031	9	N	2755	156
08	213280 X	83255	-0-	-130025	-0-	79406	2	3849	9	N	3499	78
09	206400 X	NO RPT	-0-	-206400	-0-					N	NO RPT	78

XTO ENERGY INC. 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900												
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	198	1	1591	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	203	1	1648	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
06	1740 N	1502	-0-	-238	-0-	152	1	1342	2	Y	-0-	-0-
						8	4					
07	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	109	1	1551	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
08	1860 N	1592	-0-	-268	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	77	1	1574	2	Y	-0-	-0-
						4	4					

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390												
04	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	177	1	1417	2	N	79	27
						9	4	87	9			
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	205	1	1665	2	N	67	38
						11	4	74	9			
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	149	1	1308	2	N	56	39
						7	4	62	9			
07	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	91	1	1291	2	N	52	39
						4	4	57	9			
08	1953 N	1371	-0-	-582	-0-	66	1	1232	2	N	63	38
						4	4	69	9			
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	2	N	63	38
						4	4	69	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	3766	-0-	-344	-0-	394	1	3166	2	Y	169	167	1	59
						20	4	186	9					
05	3999 X	3617	-0-	-382	-0-	377	1	3062	2	Y	144	121	1	82
						20	4	158	9					
06	3870 X	2720	-0-	-1150	-0-	263	1	2312	2	Y	120	118	1	84
						13	4	132	9					
07	3968 X	2808	-0-	-1160	-0-	177	1	2510	2	Y	104	107	1	81
						7	4	114	9					
08	3906 X	3191	-0-	-715	-0-	155	1	2872	2	Y	140	135	1	86
						10	4	154	9					
09	3780 X	3608	-0-	-172	-0-	161	1	3292	2	Y	134	138	1	82
						8	4	147	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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
						3	9							
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	3	4	1	1
						3	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	226	1	1812	2	Y	277	274	1	96
						12	4	305	9					
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	232	1	1888	2	Y	236	197	1	135
						12	4	260	9					
06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	181	1	1592	2	Y	196	193	1	138
						9	4	216	9					
07	2449 N	2120	-0-	-329	-0-	126	1	1787	2	Y	184	184	1	138
						5	4	202	9					
08	2387 N	2165	-0-	-222	-0-	98	1	1810	2	Y	228	225	1	141
						6	4	251	9					
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	Y	219	226	1	134
						4	4	241	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

04	4920 X	4294	-0-	-626	-0-	473	1	3796	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
05	4960 X	4323	-0-	-637	-0-	471	1	3827	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
06	4800 X	3705	-0-	-1095	-0-	376	1	3310	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
07	4495 X	3791	-0-	-704	-0-	249	1	3532	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
08	4495 X	3925	-0-	-570	-0-	200	1	3712	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	201	1	4128	2	Y	-0-			-0-
						10	4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

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

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	221 1	1776 2	Y	53	52 1		18
						11 4	58 9					
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	231 1	1881 2	Y	44	37 1		25
						12 4	48 9					
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	178 1	1570 2	Y	37	36 1		26
						2287 4	41 9					
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	119 1	1693 2	Y	35	35 1		26
						1188 4	39 9					
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	94 1	1750 2	Y	42	42 1		26
						598 4	46 9					
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	88 1	1811 2	Y	42	43 1		25
						4 4	46 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	129 1	1033 2	Y	26	26 1		9
						7 4	29 9					
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	134 1	1091 2	Y	23	19 1		13
						7 4	25 9					
06	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	102 1	898 2	Y	18	18 1		13
						5 4	20 9					
07	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	71 1	1006 2	Y	17	17 1		13
						3 4	19 9					
08	1271 N	1073	-0-	-198	-0-	54 1	992 2	Y	21	21 1		13
						4 4	23 9					
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	1009 2	Y	21	21 1		13
						2 4	23 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

04	930 N	867	-0-	-63	-0-	95 1	766 2	Y	1	1 1		-0-
						5 4	1 9					
05	1054 N	320	-0-	-734	-0-	35 1	281 2	Y	2	1 1		1
						2 4	2 9					
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	99 1	876 2	Y	1	1 1		1
						54 4	1 9					
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	73 1	1033 2	Y	1	1 1		1
						28 4	1 9					
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	892 2	Y	1	1 1		1
						16 4	1 9					
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52 1	1060 2	Y	1	1 1		1
						2 4	1 9					

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		840 N	781	-0-	-59	-0-	83	1	665	2	Y	26	26	1	9
							4	4	29	9					
05		1054 N	811	-0-	-243	-0-	86	1	695	2	Y	23	19	1	13
							5	4	25	9					
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					

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
04		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	304	1	2439	2	Y	60	59	1	21
							16	4	66	9					
05		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	308	1	2500	2	Y	51	43	1	29
							16	4	56	9					
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					

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	200	1	1602	2	Y	43	43	1	15
							10	4	47	9					
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	201	1	1637	2	Y	37	31	1	21
							11	4	41	9					
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					

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
04		1800 N	1711	-0-	-89	-0-	186	1	1494	2	Y	19	19	1	9
							10	4	21	9					
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	194	1	1579	2	Y	24	19	1	14
							10	4	26	9					
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					

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	EOM BALANCE

04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	275 1	2209 2	14 4	69 9	Y	63	62 1		22
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	286 1	2326 2	15 4	59 9	Y	54	45 1		31
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

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550														
04	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	339 1	2720 2	18 4	124 9	Y	113	111 1		39
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	349 1	2833 2	18 4	105 9	Y	95	80 1		54
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

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500														
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	269 1	2159 2	14 4	143 9	Y	130	128 1		45
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	277 1	2248 2	15 4	122 9	Y	111	93 1		63
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

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250														
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	104 1	838 2	5 4		Y	-0-			-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	106 1	861 2	6 4		Y	-0-			-0-
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-

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

04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	324 1	2598 2	17 4	29 9	Y	26	26 1		9
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	333 1	2706 2	18 4	25 9	Y	23	19 1		13
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

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	239 1	1915 2	12 4	2 9	Y	2	2 1		1
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	252 1	2050 2	13 4	2 9	Y	2	2 1		1
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

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
04	2010 N	1781	-0-	-229	-0-	194 1	1557 2	10 4	20 9	Y	18	18 1		6
05	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	188 1	1529 2	10 4	18 9	Y	16	13 1		9
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

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	243 1	1948 2	13 4	143 9	Y	130	129 1		45
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	246 1	2002 2	13 4	122 9	Y	111	93 1		63
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

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)	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

04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	156 1	1252 2	N	20	20 1		7
							8 4	22 9					
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	185 1	1506 2	N	17	14 1		10
							10 4	19 9					
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					

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050													
04		1200 N	940	-0-	-260	-0-	100 1	806 2	N	26	26 1		9
							5 4	29 9					
05		1085 N	946	-0-	-139	-0-	100 1	816 2	N	23	19 1		13
							5 4	25 9					
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					

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													
04		690 N	551	-0-	-139	-0-	543 2	8 9	Y	7	11 1		-0-
05		651 N	564	-0-	-87	-0-	560 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
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-

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													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) THREE C EXPLORATION, LLC AVIATORS GAS UNIT		34445 400 857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8644	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

GERONIMO (FRIO LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIDAY UNIT		34583 333 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10728 - 10924	
04	2730 N	2571	-0-	-159	-0-	2450 2	121 9	N	110		136
05	2883	1288	-0-	-1595	-0-	1110 2	178 9	N	162	153 1	145
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 #	1252	-0-	-1328	-0-	1252 2		N	-0-		112

GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER		34990 400 518631		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLENN MARTIN (1100) PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY		35311 300 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1017 - 1027	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4835 - 4952	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
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-

BLOCKER, JOHN R. 1841		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 113622		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4855 - 4970	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
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-	

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
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-	

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
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-	

BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034		
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	149 3	Y	-0-	55	
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	Y	-0-	55	
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	

BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	Y	-0-	27	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-	27	
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	

BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	Y	-0-	27	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-	27	
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	

BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3	Y	-0-	28	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-	28	
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	

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	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
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3	Y	-0-	14
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	Y	-0-	14
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

BRASK		WELL #:	13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4790 - 4926	
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	Y	-0-	10
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-	10
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

BRASK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5256 - 5328	
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	Y	-0-	22
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-	22
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

BRASK		WELL #:	15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4619 - 7678	
04		120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3	Y	-0-	28
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-	28
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

BRASK "A"		WELL #:	6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4760 - 4895	
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	Y	-0-	15
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	Y	-0-	15
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

BRASK "A"		WELL #:	7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5113 - 5393	
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3	Y	-0-	13
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-	13
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

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	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
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	236	1	3861	3	N	-0-	50
05	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	248	1	4155	3	N	-0-	50
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	140	1	3434	3	N	-0-	50
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	144	1	4251	3	N	-0-	50
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	128	1	3628	3	N	-0-	50
09	3000 X	2798	-0-	-202	-0-	148	1	2650	3	N	-0-	50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A	
04	3000 N	2860	-0-	-140	6088	230	1	2630	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	2697	-0-	-403	5685	191	1	2506	3	N	-0-	-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582	
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	6	1	1095	3	N	-0-	-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	849	3	N	-0-	-0-
06	960 N	830	-0-	-130	-0-	3	1	827	3	N	-0-	-0-
07	992 N	713	-0-	-279	-0-	3	1	710	3	N	-0-	-0-
08	868 N	511	-0-	-357	-0-	511	3			N	-0-	-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5239 - 5545	
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	2	1	309	3	N	-0-	-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	N	-0-	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	3	1	846	3	N	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	3	1	713	3	N	-0-	-0-
08	806 N	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-	-0-
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	3	1	798	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5342	
04	2072 N	1177	-0-	-895	-0-	6	1	1171	3	N	-0-	-0-
05	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	6	1	1075	3	N	-0-	-0-
06	1170 N	787	-0-	-383	-0-	3	1	784	3	N	-0-	-0-
07	1209 N	890	-0-	-319	-0-	3	1	887	3	N	-0-	-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-	-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	5	1	1154	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:	1	RRCID ->	172822	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5501 - 5793	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	3	RRCID ->	172850	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5192 - 5648	
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	N	-0-	-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	8	1	1288	3	N	-0-	-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	N	-0-	-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	5	1	1272	3	N	-0-	-0-
08	1209 N	642	-0-	-567	-0-	642	3			N	-0-	-0-
09	1170 N	822	-0-	-348	-0-	4	1	818	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505			
M	O	GAS	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
04	3000	N	1378	-0-	-1622	683	7 1	1371 3	N	-0-	-0-	
05	2119	N	1436	-0-	-683	-0-	8 1	1428 3	N	-0-	-0-	
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-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648			
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3 1	573 3	N	-0-	-0-	
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5 1	766 3	N	-0-	-0-	
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-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496			
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3 1	606 3	N	-0-	-0-	
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5 1	801 3	N	-0-	-0-	
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-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381			
04	1863	N	1332	-0-	-531	-0-	7 1	1325 3	N	-0-	-0-	
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	6 1	950 3	N	-0-	-0-	
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-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427			
04	1286	N	1062	-0-	-224	-0-	6 1	1056 3	N	-0-	-0-	
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	6 1	1024 3	N	-0-	-0-	
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-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 2		RRCID -> 179503		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5501 - 5822			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT	-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT	-0-	
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-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 7		RRCID -> 179505		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	2857 N	1358	-0-	-1499	-0-		7 1	1351 3		N	-0-			-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		8 1	1335 3		N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 5		RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280					
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		1 1	169 3		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-		1 1	146 3		N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250					
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-		5 1	853 3		N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-		4 1	718 3		N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 7		RRCID -> 181138		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300					
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-		4 1	743 3		N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-		3 1	577 3		N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 8		RRCID -> 181182		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260					
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		6 1	1069 3		N	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		6 1	1053 3		N	-0-			-0-
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-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #: 1		RRCID -> 212576		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632					
04	390 N	238	-0-	-152	-0-		1 1	237 3		N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-		1 1	239 3		N	-0-			-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	39 1	371 3	Y	-0-	-0-
05		527 N	307	-0-	-220	-0-	30 1	277 3	Y	-0-	-0-
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		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	2	RRCID -> 044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	36 1	336 3	Y	-0-	-0-
05		310 N	208	-0-	-102	-0-	20 1	188 3	Y	-0-	-0-
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		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	3	RRCID -> 044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	4 1	37 3	Y	-0-	-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3	Y	-0-	-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	1	RRCID -> 046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	2	RRCID -> 046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 5	RRCID -> 047211	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A	
04		90 N	22	-0-	-68	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	3 1	59 3	Y	-0-	-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES, A. E. -A-		WELL #:	5	RRCID -> 047400	COMPL. DATE	11/04/1969	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	N/A	
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
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		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	48 1	555 3	Y	-0-	-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	33 1	567 3	Y	-0-	-0-
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	36 1	527 3	Y	-0-	-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	49 1	553 3	Y	-0-	-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	57 1	529 3	Y	-0-	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	Y	-0-	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	10 1	90 3	Y	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	-0-	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	26 1	92 3	Y	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27 1	85 3	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 3	Y	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24 1	158 3	Y	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	51 1	181 3	Y	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	54 1	176 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	29 1	336 3	Y	-0-	5
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	425 3	Y	-0-	5
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	317 3	Y	-0-	5
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32 1	361 3	Y	-0-	5
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41 1	385 3	Y	-0-	5
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	5

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
04	420 N	318	-0-	-102	-0-	33 1	285 3	Y	-0-	-0-
05	465 N	293	-0-	-172	-0-	26 1	267 3	Y	-0-	-0-
06	390 N	254	-0-	-136	-0-	9 1	245 3	Y	-0-	-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	6 1	244 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	16 1	189 3	Y	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-	-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-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	AMT	CODE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	7 1	85 3	Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23 1	262 3	Y	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 3	Y	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT

GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20 1	188 3	Y	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17 1	159 3	Y	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18 1	118 3	Y	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	50 1	179 3	Y	-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	14 1	46 3	Y	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	6 1	23 3	N	-0-
08	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	5 1	14 3	N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495	
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	73 1	835 3	N	-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	65 1	1131 3	N	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	56 1	807 3	N	-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	86 1	974 3	N	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	95 1	889 3	N	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	86 1	996 3	N	-0-	-0-	
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63 1	1099 3	N	-0-	-0-	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	62 1	899 3	N	-0-	-0-	
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	83 1	948 3	N	-0-	-0-	
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103 1	959 3	N	-0-	-0-	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400		
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	53 1	609 3	N	-0-	-0-	
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39 1	679 3	N	-0-	-0-	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	44 1	636 3	N	-0-	-0-	
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62 1	702 3	N	-0-	-0-	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	64 1	596 3	N	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406		
04	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	95 1	1091 3	N	-0-	-0-	
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	87 1	1511 3	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	96 1	1397 3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	81 1	925 3	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	143 1	1333 3	N	-0-	-0-	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539		
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	81 1	938 3	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	59 1	1028 3	N	-0-	-0-	
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	73 1	1060 3	N	-0-	-0-	
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	91 1	1034 3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	944	-0-	-141	-0-	91 1	853 3	N	-0-	-0-	
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438		
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	65 1	748 3	N	-0-	-0-	
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41 1	715 3	N	-0-	-0-	
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	43 1	629 3	N	-0-	-0-	
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	63 1	713 3	N	-0-	-0-	
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	85 1	790 3	N	-0-	-0-	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482		
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	65 1	742 3	N	-0-	-0-	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47 1	810 3	N	-0-	-0-	
06	660 N	545	-0-	-115	-0-	35 1	510 3	N	-0-	-0-	
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	76 1	865 3	N	-0-	-0-	
08	682 N	414	-0-	-268	-0-	40 1	374 3	N	-0-	-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-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 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310		
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-
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	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155		
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279		
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45 1	424 3	N	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21 1	191 3	N	-0-	-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	7 1	66 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-	-0-
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	5 1	49 3	N	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 3	Y	-0-	-0-	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 1	98 3	Y	-0-	-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 3	Y	-0-	-0-	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12 1	44 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 3	Y	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483		
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	115 1	1326 3	N	-0-	-0-	
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	82 1	1423 3	N	-0-	-0-	
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	92 1	1333 3	N	-0-	-0-	
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	122 1	1383 3	N	-0-	-0-	
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	138 1	1291 3	N	-0-	-0-	
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108		
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-	-0-	
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208		
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	Y	-0-	-0-	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 3	Y	-0-	-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-	
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	13 1	44 3	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	24 1	77 3	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158		Y	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398		
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	118 1	1363 3	N	-0-	-0-	
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	70 1	1217 3	N	-0-	-0-	
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	76 1	1107 3	N	-0-	-0-	
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	106 1	1207 3	N	-0-	-0-	
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	119 1	1109 3	N	-0-	-0-	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5058 - 5152		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	22	1	197	3	N	-0-	-0-
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	17	1	169	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5328 - 5564		
04	480 N	319	-0-	-161	-0-	26	1	293	3	N	-0-	-0-
05	496 N	435	-0-	-61	-0-	24	1	411	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5254 - 5370		
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	3	N	-0-	-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5540 - 5560		
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	120	1	1387	3	N	-0-	-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	86	1	1494	3	N	-0-	-0-
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	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5492 - 5506		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5379 - 5458		
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	28	1	328	3	N	-0-	-0-
05	403 N	250	-0-	-153	-0-	14	1	236	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5440 - 5510		
04	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	114	1	1307	3	N	-0-	-0-
05	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	81	1	1400	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5352 - 5526		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	113	1	1303	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	79	1	1376	3	N	-0-	-0-
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	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5352 - 5504		
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	-0-	13
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-	13
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	13

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 5699		PERF. 5498 - 5501		
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	7	1	127	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 5295 - 5450		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 5646		PERF. 5559 - 5567		
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	23	-0-	23	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	3	1	24	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5328 - 5540		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-	-0-
05	310 N	60	-0-	-250	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5490 - 5495		
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	68	1	778	3	N	-0-	-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	3	N	-0-	-0-
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	-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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	56 1	649 3	N	-0-	-0-	
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	65 1	1120 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481		
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	94 1	1076 3	N	-0-	-0-	
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	64 1	1107 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540		
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-	
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
04	750 N	654	-0-	-96	-0-	52 1	602 3	Y	-0-	-0-	
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	406 3	Y	-0-	-0-	
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
04	360 N	164	-0-	-196	-0-	13 1	151 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	84	-0-	-226	-0-	5 1	79 3	N	-0-	-0-	
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-		77 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-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	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
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	3	N	-0-	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	139	1	494	3	N	-0-	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	133	1	429	3	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524			
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	38	1	434	3	N	-0-	-0-
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	23	1	404	3	N	-0-	-0-
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	24	1	346	3	N	-0-	-0-
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	3	N	-0-	-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	34	1	313	3	N	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415			
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	20	1	230	3	N	-0-	-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-	-0-
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	22	1	205	3	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532			
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697			
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	12	1	175	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	145	-0-	-134	-0-	12	1	133	3	Y	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367			
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	604	3	Y	-0-	-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	3	Y	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	57	1	654	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	59	1	554	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454			
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372			
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	N	-0-	-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	N	-0-	-0-	
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	N	-0-	-0-	
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	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586			
04	270 N	71	-0-	-199	-0-	6 1	65 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273			
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-	-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	N	-0-	-0-	
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386			
04	14B DENY	18	-0-	18	295	2 1	16 3	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	10	-0-	10	305	1 1	9 3	N	-0-	-0-	
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	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	Y	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 5154 - 5352	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5202 - 5498	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5046 - 5243	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	3 1	8 3	Y	-0-		-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4884	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5050 - 5244	
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	6 1	58 3	Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 3	Y	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	Y	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	19 1	66 3	Y	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23 1	74 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5256 - 5388	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9 1	12 3	Y	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324		
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	34 1	43 3	Y	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	15 1	131 3	Y	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12 1	128 3	Y	-0-	-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	6 1	21 3	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	140	-0-	140	-0-	33 1	107 3	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158		
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	172 1	1620 3	Y	-0-	-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	164 1	1529 3	Y	-0-	-0-
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236		
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215		
04	810 N	512	-0-	-298	-0-	49 1	463 3	Y	-0-	-0-
05	837 N	505	-0-	-332	-0-	49 1	456 3	Y	-0-	-0-
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	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	83			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500		
04	2040 N	1941	-0-	-99	-0-	186 1	1755 3	N	-0-	-0-
05	2108 N	1773	-0-	-335	-0-	172 1	1601 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227		
04	990 N	822	-0-	-168	-0-	822 3		N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
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	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5076 - 5148		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1080 N	988	-0-	-92	-0-	101	1	887	3	N	-0-
05		1054 N	864	-0-	-190	-0-	77	1	787	3	N	-0-
06		990 N	506	-0-	-484	-0-	17	1	489	3	N	-0-
07		1023 N	418	-0-	-605	-0-	9	1	409	3	N	-0-
08		868 N	537	-0-	-331	-0-	43	1	494	3	N	-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR4		WELL #: 11H		RRCID -> 289019		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5681		PERF. 6052 - 9879		
04		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	486	1	5843	3	N	68
							75	9				68
05		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	331	1	6013	3	N	60
							66	9				60
06		6330 X	5611	-0-	-719	-0-	350	1	5199	3	N	56
							62	9				56
07		6603 X	6442	-0-	-161	-0-	508	1	5864	3	N	64
							70	9				64
08		6603 X	4948	-0-	-1655	-0-	467	1	4420	3	N	55
							61	9				55
09		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR4		WELL #: 12H		RRCID -> 289021		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5741		PERF. 5944 - 10153		
04		8160 X	7432	-0-	-728	-0-	560	1	6736	3	N	124
							136	9				124
05		7936 X	7550	-0-	-386	-0-	388	1	7038	3	N	113
							124	9				113
06		7380 X	7365	-0-	-15	-0-	456	1	6766	3	N	130
							143	9				130
07		7688 X	7563	-0-	-125	-0-	592	1	6832	3	N	126
							139	9				125
08		7688 X	7577	-0-	-111	-0-	709	1	6706	3	N	147
							162	9				148
09		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR4		WELL #: 500H		RRCID -> 289022		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5734		PERF. 6220 - 9171		
04		2970 X	2419	-0-	-551	-0-	180	1	2165	3	N	67
							74	9				66
05		3069 X	2585	-0-	-484	-0-	131	1	2381	3	N	66
							73	9				66
06		2970 X	2362	-0-	-608	-0-	145	1	2150	3	N	61
							67	9				61
07		3007 X	2759	-0-	-248	-0-	213	1	2460	3	N	78
							86	9				78
08		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	272	1	2575	3	N	148
							163	9				149
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT

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 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
04	3270 X	2974	-0-	-296	-0-	226 1	2720 3	N	25	25 1	1
05	3255 X	2900	-0-	-355	-0-	28 9	2726 3	N	22	23 1	-0-
06	3150 X	2760	-0-	-390	-0-	150 1	2575 3	N	10	10 1	-0-
07	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	24 9	2525 3	N	8	7 1	1
08	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	174 1	2562 3	N	9	10 1	-0-
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	11 9		N	NO RPT		-0-
						219 1					
						9 9					
						271 1					
						10 9					
GATES "N" TR4		WELL #: 13H		RRCID -> 289659		COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696			
04	9360 X	8474	-0-	-886	-0-	646 1	7776 3	Y	47	47 1	1
05	9269 X	8596	-0-	-673	-0-	52 9	8128 3	Y	18	19 1	-0-
06	8640 X	8605	-0-	-35	-0-	448 1	8024 3	Y	36	36 1	-0-
07	8742 X	8689	-0-	-53	-0-	20 9	7955 3	Y	41	40 1	1
08	8742 X	7962	-0-	-780	-0-	541 1	7159 3	Y	43	44 1	-0-
09	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	40 9		Y	NO RPT		-0-
						689 1					
						45 9					
						756 1					
						47 9					
GATES "N" TR4		WELL #: 501H		RRCID -> 289660		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231			
04	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	164 1	1968 3	Y	36	36 1	-0-
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	40 9	3747 3	Y	40	40 1	-0-
06	2310 X	731	-0-	-1579	-0-	206 1	672 3	Y	13	13 1	-0-
07	2387 X	24	-0-	-2363	-0-	44 9	22 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3658 X	31	-0-	-3627	-0-	45 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	14 9		Y	NO RPT		-0-
						2 1					
						3 1					
GATES "N" TR5		WELL #: 504H		RRCID -> 289661		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752			
04	3180 X	2269	-0-	-911	-0-	169 1	2035 3	Y	59	59 1	2
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	65 9	3494 3	Y	93	94 1	1
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	192 1	3447 3	Y	116	116 1	1
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	102 9	3477 3	Y	107	107 1	1
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	232 1	3305 3	Y	151	152 1	-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	128 9		Y	NO RPT		-0-
						301 1					
						118 9					
						349 1					
						166 9					

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 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		
04	6870 X	973	-0-	-5897	-0-	74 1	886 3	Y	12	12 1	-0-		
05	7099 X	1784	-0-	-5315	-0-	13 9	93 1	Y	10	10 1	-0-		
06	3450 X	1769	-0-	-1681	-0-	11 9	111 1	Y	14	14 1	-0-		
07	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	15 9	151 1	Y	33	33 1	-0-		
08	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	36 9	174 1	Y	14	14 1	-0-		
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	15 9		Y	NO RPT		-0-		

GATES "N" TR4		WELL #: 502H		RRCID -> 289774		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5985 - 10106			
04	10650 X	9992	-0-	-658	-0-	752 1	9045 3	Y	177	177 1	1		
05	9331 X	9002	-0-	-329	-0-	195 9	459 1	Y	182	183 1	-0-		
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	200 9	535 1	Y	214	213 1	1		
07	10323 X	8799	-0-	-1524	-0-	235 9	686 1	Y	184	182 1	3		
08	10323 X	7816	-0-	-2507	-0-	202 9	732 1	Y	139	141 1	1		
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-	153 9		Y	NO RPT		1		

GATES "N" TR4		WELL #: 503H		RRCID -> 289775		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 6074 - 10078			
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	408 1	4912 3	Y	60	60 1	1		
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	66 9	149 1	Y	75	75 1	1		
06	4200 X	2855	-0-	-1345	-0-	83 9	173 1	Y	105	106 1	-0-		
07	5456 X	2316	-0-	-3140	-0-	116 9	177 1	Y	94	94 1	-0-		
08	5456 X	2556	-0-	-2900	-0-	177 1	103 9	Y	170	169 1	1		
09	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	226 1	187 9	Y	NO RPT		1		

GATES "N" TR4		WELL #: 9H		RRCID -> 290337		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5902 - 8963			
04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	557 1	6697 3	Y	249	246 1	3		
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	274 9	373 1	Y	232	233 1	2		
06	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	255 9	450 1	Y	273	273 1	2		
07	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	300 9	606 1	Y	260	258 1	4		
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	286 9	724 1	Y	258	260 1	2		
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	284 9		Y	NO RPT		2		

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	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		
04	7920 X	6715	-0-	-1205	-0-	497 1	5983 3	Y	214	213 1	1		
						235 9							
05	7719 X	6290	-0-	-1429	-0-	317 1	5763 3	Y	191	192 1	-0-		
						210 9							
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	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES "N" TR4 WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031													
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	226 1	2724 3	Y	34	33 1	1		
						37 9							
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	144 1	2622 3	Y	19	19 1	1		
						21 9							
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		1		

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485													
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862													
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28		
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		
	PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003												

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250													
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		5		
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	90 2	1 9	Y	1		6		
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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		6		

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222													
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-		
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	136 2	1 9	Y	1		1		
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	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						
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				Y	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2				Y	-0-			-0-
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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1846				WELL #: 3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4813	- 4994						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	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						
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				Y	-0-			13
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	103	2	1	9		Y	1			14
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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				Y	-0-			14

BRASK RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5030	- 5160						
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				Y	-0-			6
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9		Y	1			7
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				Y	-0-			7

BRASK STATE 1840S				WELL #: 3	RRCID -> 193627	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5152	- 5252						
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				Y	-0-			-0-
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1	9		Y	1			1
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				Y	-0-			1

BRASK STATE 1840				WELL #: 2	RRCID -> 194028	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5040	- 5177						
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				Y	-0-			9
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1	9		Y	1			10
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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				Y	-0-			10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5051 - 5159	
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
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		4
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1 9 Y	1		5
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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		5

BRASK STATE 1840S		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5254 - 5320	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BRASK STATE 1846		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5048 - 5136	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		5
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1 9 Y	1		6
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		6

BRASK STATE 1846		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5315 - 5326	
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	Y	-0-		5
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1 9 Y	1		6
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		6

BRASK RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5011 - 5142	
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	138	2	1 9 Y	1		1
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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		1

BRASK RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5370 - 5376	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	135	2	1 9 Y	1		1
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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		1

BRASK RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5190 - 5240	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	1					1
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710								
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	214	2	2	9	Y	2					2
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	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					2

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176								
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					1
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	9	-0-	-141	-0-	9	2			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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	2	Y	1	9		1
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	9	-0-	-141	-0-	9	2	Y	-0-			1

BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229				
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			9
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2	Y	-0-			9
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			9

BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
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

BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325				
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			4
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	2	Y	1	9		5
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			5

BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220				
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	148	2	Y	1	9		1
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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			1

BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296				
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	N	1	9		1
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	9	-0-	-141	-0-	9	2	N	-0-			1

BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146				
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	1	9		1
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	10	-0-	-140	-0-	10	2	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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 1400 - 1520			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 960 - 1120			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5358 - 5428			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5283 - 5417			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5365 - 5514			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 - 5535	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 - 5703	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 - 5508	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5352 - 5440	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5456	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5318 - 5536	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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 #:	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

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

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID ->	084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4244 -	4278
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID ->	084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4260 -	4308
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID ->	084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4193 -	4246
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID ->	086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4476 -	4530
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4488 -	4548
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4148 -	4220
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825 PERF. 4028 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26
BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4029 - 4097
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4422 - 4478
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4142 - 4206
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4074 - 4154
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 4164 - 4226
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4191 - 4253
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:		6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	14B DENY	-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	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE "F"		WELL #:		1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:		8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008 - 5134	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:		8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972 - 5107	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776					
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID -> 185169	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430 - 4440
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID -> 185170	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4342 - 4372
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004 - 4154
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	14B DENY	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID -> 198873	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID -> 199697	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356				
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-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017				
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776												
BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B DENY	-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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B DENY	-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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B DENY	-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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B DENY	-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				
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

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE "D"				WELL #:	2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4840 - 4854				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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		14B DENY	-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				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)				36094 498	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
ORYX				WELL #:	3	RRCID ->	185878	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7540 - 7650				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)				36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
WIEDERKEHR				WELL #:	2	RRCID ->	148503	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8348 - 8686		
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150				Y	-0-			-0-
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		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			150									
09		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										
WIEDERKEHR, L.				WELL #:	200	RRCID ->	196951	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1348 - 1353		
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
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-

WIEDERKEHR, L.				WELL #:	167	RRCID ->	197103	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	1927	PERF. 1234 - 1241		
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-

WIEDERKEHR, L.				WELL #:	210	RRCID ->	269651	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	2465	PERF. 2210 - 2220		
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-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746										
N. GOVT. WELLS				WELL #:	37	RRCID ->	201837	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 1139 - 1146		
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-

N. GOVT. WELLS				WELL #:	304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1170 - 1178		
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
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-

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

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)		36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #:	135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 - 2393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TRISTAR OIL & GAS		871133						CNTY: DUVAL				
HORN, TIRY W.		072671										
		WELL #:	1 A	RRCID ->	069356	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	2531	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05/26/23												

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

04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
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-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054						CNTY: DUVAL				
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		072671										
		WELL #:	66	RRCID ->	097949	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1599 - 1626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ORYX		WELL #:	2	RRCID ->	204954	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9030 - 9050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
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

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						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
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-

HAHL, C. W. "B"		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
		072671												
		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598						
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			4
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			4
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

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

WIEDERKEHR, L.		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562							
04	4980	X	4598	-0-	-382	-0-	736	1	3862	2	Y	-0-		61	
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	782	1	5030	2	Y	-0-		61	
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	803	1	4641	2	Y	58		119	
							64	9							
07	4743	X	4553	-0-	-190	-0-	423	1	4107	2	Y	21		140	
							23	9							
08	5828	X	4590	-0-	-1238	-0-	652	1	3923	2	Y	14		154	
							15	9							
09	5610	X	4785	-0-	-825	-0-	673	1	4091	2	Y	19	158	1	15
							21	9							

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 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

04	5190 X	4780	-0-	-410	-0-	764	1	4006	2	Y	9		188
						10	9						
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	768	1	4935	2	Y	26	186 1	28
						29	9						
06	5190 X	4740	-0-	-450	-0-	697	1	4033	2	Y	9		37
						10	9						
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	477	1	4633	2	Y	18		55
						20	9						
08	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	700	1	4216	2	Y	13		68
						14	9						
09	5550 X	3738	-0-	-1812	-0-	527	1	3209	2	Y	2		70
						2	9						

FORBES PRODUCING, LLC 275604													
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A													

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748													

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750													

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

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

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #:	3	RRCID ->	154231	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690 - 7730
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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

SENDERO ENERGY INC.		766971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #:	10	RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5774 - 5817
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8186 - 8369
WIEDERKEHR 91 "B"											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

NORRIS, JOHN D.I.		613098		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:		RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8145 - 8155
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/30/2011											

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740 - 2779
D C R C SECTION 54											
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		2		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		WELL #:	2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2858 - 2906
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
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			

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			

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

04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN, T. W.				WELL #: 9	RRCID -> 036370	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH 752	PERF. N/A					

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

HORN, TIRY M.				WELL #: 2	RRCID -> 069357	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 836	PERF. N/A					

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2023 - WELL PLUGGED 06/02/23													

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			

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	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-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		//CONT.//		36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS				871133							
HORN TIRY W.				WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH 934	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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)				36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 197	RRCID -> 092255	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1075 - 1870		
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-	-0-
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-

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

TRISTAR OIL & GAS				871133			CNTY: DUVAL			
HORN, T. W.				WELL #: 20	RRCID -> 083371	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 1118 - 1122		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023										

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		
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
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-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #:	9	RRCID ->	048809	COMPL. DATE	08/13/1970	TOTAL DEPTH	5446 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		198152		09/09/2003		2015 PERF. 1419 - 1426				
GOVT. WELLS, N.		WELL #:	305	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
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-

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			
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
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-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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

HAHL, C. W. FEE		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		169313										
		WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11406 - 11434			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMISTEAD		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		169313										
		WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650 PERF.11374 - 11420			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
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

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	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
04	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-			113
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-			113
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			113
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-			113
08	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			113
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			113

HAHL				WELL #: 2	RRCID -> 144563	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11324	- 11494					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

WENDT				WELL #: 1	RRCID -> 147771	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11388	- 11406					
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-

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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	15	1	190	2	N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	116	1	178	2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	250	1	135	2	N	-0-			-0-
08	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	73	1	97	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIERSTEDT				WELL #: 1	RRCID -> 215062	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2058	- 2070					
04	240 N	250	-0-	10 B	-1880	19	1	231	2	N	-0-			-0-
05	0 N	249	-0-	249 B	-1631	98	1	151	2	N	-0-			-0-
06	0 N	116	-0-	116 B	-1515	6	1	110	2	N	-0-			-0-
07	0 N	252	-0-	252 B	-1263	164	1	88	2	N	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30 B	-1263	94	1	124	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1263					N	NO RPT			-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		775 N	775	-0-	-0-	55	1	720	2	N	-0-	220
05		868 N	708	-0-	-160	201	1	496	2	N	10	220
						11	9					
06		780 N	-0-	-0-	-780					N	-0-	220
07		806 N	676	-0-	-130	405	1	271	2	N	-0-	220
08		713 N	712	-0-	-1	38	1	674	2	N	-0-	220
09		672 N	672	-0-	-0-	53	1	619	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		453 N	453	-0-	-0-	32	1	421	2	N	-0-	-0-
05		558 N	517	-0-	-41	147	1	361	2	N	8	-0-
						9	9					
06		510 N	-0-	-0-	-510					N	-0-	-0-
07		465 N	451	-0-	-14	270	1	181	2	N	-0-	-0-
08		527 N	339	-0-	-188	18	1	321	2	N	-0-	-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-	-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257197	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4078 - 4096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		210 N	149	-0-	-61	68	2	81	9	N	74	95
05		279 N	224	-0-	-55	78	2	146	9	N	133	48
06		330 N	-0-	-0-	-330					N	169	35
07		178 N	178	-0-	-0-	112	2	66	9	N	60	95
08		217 N	173	-0-	-44	56	2	117	9	N	106	36
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	59	95

RAPTOR RESOURCES, INC.		685815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SHEERIN DEEP GAS UNIT		867578										
		WELL #:	1	RRCID ->	192061	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3686 - 3850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
09		14B2 EXT	-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	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
04		1613 N	1613	-0-	-0-	115 1	1498 2	N	-0-
05		2151 N	2151	-0-	-0-	614 1	1513 2	N	22
						24 9			22 1
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-		N	-0-
07		1674 N	1519	-0-	-155	-0-	609 2	N	-0-
08		2139 N	1135	-0-	-1004	-0-	61 1	N	-0-
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	81 1	N	-0-

SMITH, R.G.		WELL #:		1	RRCID -> 122683	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 5603	PERF. 3950 - 3992	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-

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	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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

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	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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

GUERRA STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 214733	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 4281 - 4304	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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

04		3000 N	1539	-0-	-1461	2640	110 1	1429 2		N	-0-			34
05		3100 N	1078	-0-	-2022	618	305 1	752 2		N	19	19 1		34
								21 9						
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

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			

04		7910	7195	-0-	-715	-0-	513 1	6682 2		N	-0-			118
05		7448	7072	-0-	-376	-0-	2019 1	4973 2		N	73	73 1		118
								80 9						
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

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			

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			

04		480 N	332	-0-	-148	-0-	77 1	255 2		N	-0-			67
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	121 1	186 2		N	-0-			67
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

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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			
04	5460 X	2105	-0-	-3355	-0-	2105	2	N	-0-		78
05	5642 X	2361	-0-	-3281	-0-	2361	2	N	-0-		78
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

WOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804			
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8 9 N	7		72
05	527 N	198	-0-	-329	-0-	198	2	N	-0-		72
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

WOOD-WARDNER		WELL #: 4		RRCID -> 279548		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678			
04	3000 N	1910	-0-	-1090	-0-	5833	1910	2	N	-0-	146
05	3100 N	1411	-0-	-1689	-0-	4144	1411	2	N	-0-	146
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	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

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			
04	13962	12096	-0-	-1866	-0-	1218	1	10878 3	N	-0-	-0-
05	17433	14002	-0-	-3431	-0-	1623	1	12379 3	N	-0-	-0-
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-

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			
04	4979	3227	-0-	-1752	-0-	325	1	2902 3	N	-0-	1
05	4207	3328	-0-	-879	-0-	386	1	2942 3	N	-0-	1
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

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)														
MERIT ENERGY COMPANY														
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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

GUERRA (ELVELLA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THE DINN MINERAL TRUSTS														
WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088														

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DINN, MINERAL TRUSTS														
WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325														

04	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GRUY ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942														

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GRUY ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014														

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

REMORA OPERATING, LLC														
GUERRA "G"														
WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018														

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOD MOGLIA		WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MOGLIA, G. B.		WELL #: 1		RRCID -> 214768		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866								
04	999	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-						2
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-						2
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

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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	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								
04	DLQ G-10	499	-0-	499	499	499	2		Y	-0-						-0-
05	1044 N	545	-0-	-499	-0-	545	2		Y	-0-						-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
GUERRA, G ET AL		386310														
		WELL #: 1		RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
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-

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								
04	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332	2		Y	-0-						-0-
05	695 N	363	-0-	-332	-0-	363	2		Y	-0-						-0-
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-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758	
M	O	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			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838	
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529	
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-	-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-	-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
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-

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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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

GUERRA (10700)		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 3		RRCID -> 156067		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 15670		PERF.10734 - 10744
GUERRA, G. ET AL												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-		Y	-0-			5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5

HERRERA		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293		PERF.10438 - 11100				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-		Y	-0-			2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2

GUERRA "G"		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10514 - 10530				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA "G"		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10356 - 10588				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690		WELL #: 1		RRCID -> 123968		COMPL. DATE 12/12/1986		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10824 - 11048
LEAL 667												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10930 - 11032		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

GUERRA (10900)		//CONT.//	37300 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:	1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706 - 11088		
M	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
04	14B2 EXT	152	-0-	152	152	152	2	N	-0-		18	
05	14B2 EXT	329	-0-	329	481	329	2	N	-0-		18	
06	1010 X	529	-0-	-481	-0-	529	2	N	-0-		18	
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		18	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		18	
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2	N	-0-		18	

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:	2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10732 - 10838		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:	3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588 - 10684		
GRUY ESTATE		681327										
04	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	522	1	4876	2	N	-0-	
05	4650 X	3661	-0-	-989	-0-	522	1	3139	2	N	-0-	
06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	522	1	4967	2	N	-0-	
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	522	1	5599	2	N	-0-	
*08	4650 X	2911	-0-	-1739	-0-	522	1	2389	2	N	-0-	
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	522	1	4958	2	N	-0-	

GRUY ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752 - 10785		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	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-		

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:	5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130		
GUERRA, G. ET AL		701613										
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

GUERRA "G"		WELL #:	8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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	

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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	

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1104	-		2124	

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-			10
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

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3246 X	3246	-0-	-0- B	-0-	449	1	2754	3	N	39	184 1	68
05	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	43	9	2762	3	N	69		137
06	3000 X	2406	-0-	-594 B	-0-	76	9	2026	3	N	55		192
07	3100 X	3061	-0-	-39 B	-0-	319	1	2582	3	N	43	178 1	57
08	3100 X	2160	-0-	-940 B	-0-	61	9	1715	3	N	31		88
09	3000 X	1476	-0-	-1524 B	-0-	432	1	809	3	N	27		115
						47	9						
						411	1						
						34	9						
						637	1						
						30	9						

GUILITA		WELL #:		3	RRCID -> 179428	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9570 -	9600	
04	960 N	911	-0-	-49 B	-29037	126	1	774	3	N	10		170
05	961 N	1010	-0-	49 B	-28988	11	9	865	3	N	12		182
06	900 N	830	-0-	-70 B	-28988	132	1	712	3	N	5		187
07	930 N	756	-0-	-174 B	-28988	13	9	645	3	N	3		190
08	1023 N	404	-0-	-619 B	-28988	112	1	326	3	N	-0-		190
09	840 N	299	-0-	-541 B	-28988	6	9	164	3	N	5		195
						78	1						
						129	1						
						6	9						

GUILITA		WELL #:		6	RRCID -> 179644	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9570 -	9607	
04	390 N	276	-0-	-114 B	-20061	39	1	237	3	N	-0-		75
05	341 N	284	-0-	-57 B	-20061	37	1	239	3	N	7		82
06	240 N	45	-0-	-195 B	-20061	8	9	38	3	N	1		83
07	279 N	74	-0-	-205 B	-20061	6	1	63	3	N	-0-		83
08	279 N	85	-0-	-194 B	-20061	11	1	69	3	N	-0-		83
09	60 N	28	-0-	-32 B	-20061	16	1	16	3	N	-0-		83
						12	1						

GUILITA		WELL #:		7	RRCID -> 180380	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9628 -	9664	
04	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	9	1	54	3	N	2		110
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	2	9	207	3	N	2		112
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	32	1	77	3	N	-0-		112
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	2	9	38	3	N	3		115
08	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	12	1	9	3	N	-0-		115
09	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	6	1	11	3	N	3		118
						3	9						

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714		
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
04	810 N	758	-0-	-52 B	-0-	103	1	633	3	N	190
05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	112	1	732	3	N	32
06	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	118	1	752	3	N	47
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	129	1	771	3	N	67
08	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	119	1	497	3	N	83
09	810 N	441	-0-	-369 B	-0-	191	1	242	3	N	90

GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600		
04	300 N	241	-0-	-59 B	-57354	31	1	193	3	N	108
05	279 N	287	-0-	8 B	-57346	37	1	244	3	N	113
06	300 N	264	-0-	-36 B	-57346	35	1	221	3	N	120
07	248 N	213	-0-	-35 B	-57346	29	1	176	3	N	127
08	279 N	175	-0-	-104 B	-57346	33	1	139	3	N	130
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-57346	3	9			N	130

GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661		
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	76	1	463	3	N	142
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	84	1	548	3	N	150
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	128	1	815	3	N	162
07	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	171	1	1019	3	N	167
08	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	125	1	522	3	N	170
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-	3	9			N	170

GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683		
04	930 N	637	-0-	-293 B	-0-	88	1	538	3	N	63
05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	118	1	772	3	N	77
06	900 N	526	-0-	-374 B	-0-	70	1	445	3	N	87
07	651 N	425	-0-	-226 B	-0-	60	1	356	3	N	95
08	899 N	224	-0-	-675 B	-0-	42	1	174	3	N	102
09	540 N	188	-0-	-352 B	-0-	80	1	102	3	N	107

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9555 - 9572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
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

GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9602 - 9638				
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	17 1	103 3	N	-0-						18
05	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	22 1	146 3	N	-0-						18
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

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				
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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				
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-

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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510																	
04		570 N	297	-0-	-273	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05		620 N	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-					-0-
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

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																	
04		T. A.	292	-0-	292	292	288	2	4	9	Y	4	15	1			3
05		T. A.	516	-0-	516	808	505	2	11	9	Y	10					13
06		1478 X	670	-0-	-808	-0-	660	2	10	9	Y	9	10	1			12
07		585 X	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	5	7	1			10
08		527 N	427	-0-	-100	-0-	421	2	6	9	Y	5	10	1			5
09		660 N	339	-0-	-321	-0-	319	2	20	9	Y	18	13	1			10

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339																	
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		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			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3	1	1			2

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582																	
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-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822																	
04		570 N	424	-0-	-146	-0-	418	2	6	9	N	5	12	1			6
05		620 N	326	-0-	-294	-0-	324	2	2	9	N	2					8
06		540 N	244	-0-	-296	-0-	238	2	6	9	N	5	5	1			8
07		434 N	118	-0-	-316	-0-	116	2	2	9	N	2	3	1			7
08		341 N	87	-0-	-254	-0-	84	2	3	9	N	3	5	1			5
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	249	2	57	9	N	52	25	1			32

HAGIST RANCH (WILCOX G)			37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HAGIST GAS UNIT 3			WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	336	2	22	9	N	20	37	1	21
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	N	20	9	1	32
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	132	2	22	9	N	20	16	1	36
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	116	2	29	9	N	26	25	1	37
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	9	N	12	26	1	23
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372	2	20	9	N	18	25	1	16

HAGIST RANCH UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOSTER, J. R.			WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952			TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) //CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	Y	21	33	1			24
05	868 N	551	-0-	-317	-0-	529	2	22	9	Y	20	9	1			35
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

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

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
04	360 N	179	-0-	-181	-0-	164	2	15	9	Y	14	16	1			11
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	279	2	22	9	Y	20	7	1			24
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

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1830	3	62	9	N	56	54	1			3
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1882	3	24	9	N	22					25
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

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

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

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
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	Y	5	11	1			6
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	Y	5					11
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

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

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

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

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

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

04	3000 N	244	-0-	-2756	5207	229	2	15	9	Y	14	20	1		13
05	3100 N	346	-0-	-2754	2453	324	2	22	9	Y	20	7	1		26
06	2976 N	523	-0-	-2453		501	2	22	9	Y	20	13	1		33
07	492 N	492	-0-	-0-		463	2	29	9	Y	26	23	1		36
08	350 N	350	-0-	-0-		337	2	13	9	Y	12	24	1		24
09	510 N	319	-0-	-191		317	2	2	9	Y	2	15	1		11

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

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-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

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

04	330 N	222	-0-	-108	-0-	220	2	2	9	N	2	7	1		10
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	N	3	1	1		12
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

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH		7800		PERF. N/A				
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	Y	7	13	1			8
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5					13
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

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH		7690		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	214	-0-	214	214	212 2	2 9	Y	2 9 1	6
05	0 K	203	-0-	203	417	202 2	1 9	Y	1	7
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

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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			
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

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

FOSTER, J. R.			WELL #:	54	RRCID ->	208788	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7238 - 7582			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	1230 N	755	-0-	-475	-0-	740	2	15	9	N	14	33	1		15
05	868 N	621	-0-	-247	-0-	603	2	18	9	N	16				31
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

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
FOSTER, J.R.			WELL #:	3	RRCID ->	067066	COMPL. DATE	06/23/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9350 - 9403			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOSTER, J.R.		WELL #: 6		RRCID -> 074959		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460								
04	2160 X	2032	-0-	-128	-0-	1954	2	78	9	Y	71	116	1			81
05	3937 X	1339	-0-	-2598	-0-	1317	2	22	9	Y	20	18	1			83
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

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245								
D. C. R. C.		WELL #: 1201														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	202	-0-	202	1808	200	2	2	9	Y	2	5	1			7
05	2134 X	326	-0-	-1808	-0-	324	2	2	9	Y	2	1	1			8
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

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A								
04	T. A.	166	-0-	166	166	164	2	2	9	Y	2	9	1			6
05	T. A.	368	-0-	368	534	362	2	6	9	Y	5					11
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

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

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

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

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

04	1649	122	-0-	-1527	-0-	119	2	3	9	Y	3	5	1			2
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	1	1			3
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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

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

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

HAGIST RANCH (800)		37993 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH 124		WELL #:	1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 - 968	
M	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R.		WELL #:	62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 - 1018
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-

FOSTER, J. R.		WELL #:	31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956
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-

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
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-

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
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-

HAGIST RANCH (1100)		//CONT.// 37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH "E"		WELL #: 7		RRCID -> 170170		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072				
M	O	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
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2		N	-0-		-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	303	2	1 9	N	1		1
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 1	2
09	330 N	132	-0-	-198	-0-	130	2	2 9	N	2	1 1	3

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 2		RRCID -> 129872		COMPL. DATE 01/02/1989		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
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
		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 #: 2		RRCID -> 130990		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
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
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011									

HALF MOON REEF (5200)		38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 121		WELL #: 4		RRCID -> 106519		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

HARGILL (FRIO CONS.)		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688							
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	8220 X	6556	-0-	-1664	-0-	6539	2	17 9	727
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-				727
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-				731
07	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-				735
08	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-				735
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-				737

HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 266642		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320	
04	4020 X	3368	-0-	-652	-0-	3368	2		225
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				225
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				228
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				231
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				231
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				234

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
FNB CINCINNATI		WELL #: 5		RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SPARTA EXPLORATION LLC		807375							
RIO FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 197701		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				74

HARGILL (11400 FRIO)		39060 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY	
ERIN OIL CO.		253366							
POLLACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127553		COMPL. DATE 10/29/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HARRY (WILCOX 7600)		//CONT.//		39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DOBIE 44		WELL #:		1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7800	
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5412 - 5449	
04	3000 N	1581	-0-	-1419	711	10	1	1571	2	N	-0-	-0-
05	2320 N	1609	-0-	-711	-0-	10	1	1599	2	N	-0-	-0-
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-

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

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)				39537 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
HAISLEY		WELL #:		3	RRCID ->	183438	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9418 - 9430	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

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	
04	344880 X	77407	-0-	-267473	-0-	1393	1	76014	2	N	-0-	-0-
05	356376 X	154600	-0-	-201776	-0-	154600	2			N	-0-	-0-
06	344880 X	193984	-0-	-150896	-0-	193984	2			N	-0-	-0-
07	356376 X	85536	-0-	-270840	-0-	85536	2			N	-0-	-0-
08	279930 X	-0-	-0-	-279930	-0-					N	-0-	-0-
09	193980 X	-0-	-0-	-193980	-0-					N	-0-	-0-

AI SAN ROMAN				WELL #:	103H	RRCID ->	293489	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	11669	PERF.12539 - 18919
04	315810 X	133742	-0-	-182068	-0-	2407	1	131335	2	N	-0-	-0-
05	329096 X	178745	-0-	-150351	-0-	178745	2			N	-0-	-0-
06	370980 X	154309	-0-	-216671	-0-	154309	2			N	-0-	-0-
07	383346 X	194270	-0-	-189076	-0-	194270	2			N	-0-	-0-
08	383346 X	152520	-0-	-230826	-0-	152520	2			N	-0-	-0-
*09	213181 X	213181	-0-	-0-	-0-	6094	1	207087	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625														
AI SAN ROMAN WELL #: 104H RRCID -> 293497 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11626 PERF.12160 - 18957														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
04		263310 X	54384	-0-	-208926	-0-	979	1	53405	2	N	-0-		-0-
05		272087 X	173713	-0-	-98374	-0-	173713	2			N	-0-		-0-
06		293250 X	167095	-0-	-126155	-0-	167095	2			N	-0-		-0-
07		303025 X	106920	-0-	-196105	-0-	106920	2			N	-0-		-0-
08		303025 X	146687	-0-	-156338	-0-	146687	2			N	-0-		-0-
09		171865 X	171865	-0-	-0-	-0-	4913	1	166952	2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 102H RRCID -> 293515 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12000 - 18635														
04		339240 X	115330	-0-	-223910	-0-	2076	1	113254	2	N	-0-		-0-
05		350548 X	147362	-0-	-203186	-0-	147362	2			N	-0-		-0-
06		331800 X	126998	-0-	-204802	-0-	126998	2			N	-0-		-0-
07		312449 X	119912	-0-	-192537	-0-	119912	2			N	-0-		-0-
08		221991 X	-0-	-0-	-221991	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		142620 X	-0-	-0-	-142620	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AI OCHO WELL #: 101H RRCID -> 293709 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 13027 PERF.12991 - 21001														
04		111870 X	70774	-0-	-41096	-0-	70774	2			N	-0-		-0-
05		93024 X	93024	-0-	-0-	-0-	93024	2			N	-0-		-0-
06		67050 X	55549	-0-	-11501	-0-	55549	2			N	-0-		-0-
07		75420 X	75420	-0-	-0-	-0-	130	1	75290	2	N	-0-		-0-
08		93031 X	-0-	-0-	-93031	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		90030 X	7	-0-	-90023	-0-	7	1			N	-0-		-0-

AI SRS WELL #: 102H RRCID -> 293848 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394														
04		485640 X	79282	-0-	-406358	-0-	1427	1	77855	2	N	-0-		-0-
05		501828 X	214227	-0-	-287601	-0-	214227	2			N	-0-		-0-
06		436800 X	232212	-0-	-204588	-0-	232212	2			N	-0-		-0-
07		381269 X	257886	-0-	-123383	-0-	257886	2			N	-0-		-0-
08		381269 X	294961	-0-	-86308	-0-	294961	2			N	-0-		-0-
09		274679 X	274679	-0-	-0-	-0-	7851	1	266828	2	N	-0-		-0-

AI SRS WELL #: 101H RRCID -> 294364 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11819 PERF.11965 - 18057														
04		496860 X	-0-	-0-	-496860	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		513422 X	201654	-0-	-311768	-0-	201654	2			N	-0-		-0-
06		361020 X	219003	-0-	-142017	-0-	219003	2			N	-0-		-0-
07		366482 X	223041	-0-	-143441	-0-	223041	2			N	-0-		-0-
08		348257 X	348257	-0-	-0-	-0-	348257	2			N	-0-		-0-
09		292373 X	292373	-0-	-0-	-0-	8357	1	284016	2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 105H RRCID -> 294728 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033														
04		423990 X	374607	-0-	-49383	-0-	6743	1	367864	2	N	-0-		-0-
05		177389 X	177389	-0-	-0-	-0-	177389	2			N	-0-		-0-
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	532129	2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 106H RRCID -> 294729 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982														
04		365453 X	326466	-0-	-38987	-0-	5876	1	320590	2	N	-0-		-0-
05		186107 X	186107	-0-	-0-	-0-	186107	2			N	-0-		-0-
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	438733	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
 PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

04	660	N	26	-0-	-634	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
08	589	N	176	-0-	-413	-0-	12	1	164	3	N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	63	1	3320	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	57	1	3408	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	49	1	3319	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	52	1	3388	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	59	1	3344	3	N	-0-			-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	50	1	3371	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

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

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268360		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

RETAMA RANCH		WELL #: 424H		RRCID -> 293238		COMPL. DATE 10/16/2022			TOTAL DEPTH 11446 PERF.11544 - 17594			
04	116880 X	86308	-0-	-30572	-0-	1591	1	84717	3	N	-0-	
05	119071 X	80698	-0-	-38373	-0-	1315	1	79383	3	N	-0-	
06	107220 X	54729	-0-	-52491	-0-	788	1	53941	3	N	-0-	
07	100533 X	64081	-0-	-36452	-0-	960	1	63121	3	N	-0-	
08	96255 X	66794	-0-	-29461	-0-	1160	1	65634	3	N	-0-	
09	86310 X	72405	-0-	-13905	-0-	1061	1	71344	3	N	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 425H		RRCID -> 293239		COMPL. DATE 10/17/2022			TOTAL DEPTH 11457 PERF.11686 - 17676			
04	123780 X	93279	-0-	-30501	-0-	1719	1	91560	3	N	-0-	
05	127534 X	86692	-0-	-40842	-0-	1412	1	85280	3	N	-0-	
06	114660 X	66828	-0-	-47832	-0-	962	1	65866	3	N	-0-	
07	107229 X	69915	-0-	-37314	-0-	1047	1	68868	3	N	-0-	
08	103912 X	78253	-0-	-25659	-0-	1359	1	76894	3	N	-0-	
09	93270 X	84843	-0-	-8427	-0-	1243	1	83600	3	N	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 402H		RRCID -> 293589		COMPL. DATE 04/12/2023			TOTAL DEPTH 12359 PERF.12412 - 18966			
04	187710 X	9901	-0-	-177809	-0-	184	1	9717	3	N	-0-	
05	163401 X	27287	-0-	-136114	-0-	447	1	26840	3	N	-0-	
06	143889 X	143889	-0-	-0-	-0-	2086	1	141803	3	N	-0-	
07	131862 X	131862	-0-	-0-	-0-	1993	1	129869	3	N	-0-	
08	112772 X	112772	-0-	-0-	-0-	1956	1	110816	3	N	-0-	
09	143880 X	98480	-0-	-45400	-0-	1443	1	97037	3	N	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 403H		RRCID -> 293590		COMPL. DATE 04/14/2023			TOTAL DEPTH 12378 PERF.12578 - 19260			
04	207750 X	69745	-0-	-138005	-0-	1297	1	68448	3	N	-0-	
05	191341 X	191341	-0-	-0-	-0-	3138	1	188203	3	N	-0-	
06	167700 X	50282	-0-	-117418	-0-	729	1	49553	3	N	-0-	
07	149017 X	91094	-0-	-57923	-0-	1377	1	89717	3	N	-0-	
08	191332 X	138788	-0-	-52544	-0-	2407	1	136381	3	N	-0-	
09	185160 X	139674	-0-	-45486	-0-	2047	1	137627	3	N	-0-	

NEEDMORE		WELL #: 418H		RRCID -> 294045		COMPL. DATE 02/22/2023			TOTAL DEPTH 10522 PERF.10845 - 20572			
04	SHUT IN	252022	-0-	252022	667121	3886	1	248136	3	N	-0-	
05	863100 X	195979	-0-	-667121	-0-	2853	1	193126	3	N	-0-	
06	428760 X	320454	-0-	-108306	-0-	2688	1	317766	3	N	-0-	
07	443052 X	285466	-0-	-157586	-0-	3205	1	282261	3	N	-0-	
08	443052 X	291511	-0-	-151541	-0-	3599	1	287912	3	N	-0-	
09	320460 X	250013	-0-	-70447	-0-	2750	1	247263	3	N	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 419H		RRCID ->	294046	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10427	PERF.10645 - 20576		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		SHUT IN	392547	-0-	392547	722521	6053 1	386494 3	N	-0-	-0-	
05		728337 X	5816	-0-	-722521	-0-	85 1	5731 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-332820	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEEDMORE-SCIBIENSKI		WELL #: 401H		RRCID ->	294049	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	10476	PERF. N/A		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1E		RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 8112 - 14120		
04		3660 X	3156	-0-	-504	-0-	381 1	2285 3	Y	441	413 0	42
							5 4	485 9				
05		3379 X	2958	-0-	-421	-0-	335 1	2219 3	Y	362	380 0	24
							6 4	398 9				
06		3540 X	1711	-0-	-1829	-0-	169 1	1244 3	Y	232	227 0	29
							43 4	255 9				
07		3658 X	2845	-0-	-813	-0-	256 1	2155 3	Y	392	403 0	18
							3 4	431 9				
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	443 1	2999 3	Y	529	526 0	21
							582 9					
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		21

RIO GRANDE E&P II, LLC		100543										
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	294657	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11795 - 20657		
04		DELQ PR	166119	-0-	166119	300341	2104 1	164015 3	N	-0-	-0-	
05		485941 X	185600	-0-	-300341	-0-	2323 1	183277 3	N	-0-	-0-	
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-	

CIRCLE-S ENERGY, LLC		100703										
MILAGROS		WELL #: 2H		RRCID ->	293092	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12350 - 19225		
04		277590 X	169079	-0-	-108511	-0-	57 1	169022 2	N	-0-	-0-	
05		265391 X	135845	-0-	-129546	-0-	50 1	135795 2	N	-0-	-0-	
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-	

MILAGROS		WELL #: 4H		RRCID ->	293093	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF.12575 - 19154		
04		399840 X	261383	-0-	-138457	-0-	88 1	261295 2	N	-0-	-0-	
05		394971 X	250808	-0-	-144163	-0-	97 1	250711 2	N	-0-	-0-	
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-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703											
MILAGROS		WELL #: 6H		RRCID -> 294604		COMPL. DATE 01/29/2023		TOTAL DEPTH 12110 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	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

MILAGROS		WELL #: 8H		RRCID -> 294638		COMPL. DATE 02/17/2023		TOTAL DEPTH 12102 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

MILAGROS		WELL #: 12H		RRCID -> 294685		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12098 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

MILAGROS		WELL #: 10H		RRCID -> 294832		COMPL. DATE 03/28/2023		TOTAL DEPTH 12118 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

MITSUI E&P USA LLC		101155		RRCID -> 292713		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 12733 PERF.12864 - 19871					
STATE EDITH UNIT		WELL #: 101H											
04	171173 X	171173	-0-	-0-	-0-	171169	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05	125975 X	125975	-0-	-0-	-0-	203	1	125772	2	N	-0-		-0-
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-

STATE MARY		WELL #: 102H		RRCID -> 292861		COMPL. DATE 02/16/2022		TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423					
04	186096 X	186096	-0-	-0-	-0-	186092	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05	126635 X	39969	-0-	-86666	-0-	65	1	39904	2	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155									
STATE MARY		WELL #: 106H		RRCID ->	294489	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12608 - 19192	
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	
04	701178 X	331196	-0-	-369982	-0-	331187 2	9 9	N	8	8 8	-0-
05	483600 X	88046	-0-	-395554	-0-	142 1	87904 2	N	-0-		-0-
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-

STATE SANTA FLORENTINA A		WELL #: 105H		RRCID ->	294958	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	12734	PERF.13408 - 22806	
04	0	344946	-0-	344946	597597	344946 2		N	-0-		-0-
05	853417 X	255820	-0-	-597597	-0-	413 1	255407 2	N	-0-		-0-
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-

STATE SANTA FLORENTINA B		WELL #: 106H		RRCID ->	294964	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL DEPTH	12802	PERF.13372 - 22242	
04	0	303499	-0-	303499	586976	303499 2		N	-0-		-0-
05	784346 X	197370	-0-	-586976	-0-	319 1	197051 2	N	-0-		-0-
06	380310 X	303220	-0-	-77090	-0-	11 1	303206 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
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-

STATE MARY		WELL #: 103H		RRCID ->	295434	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	11978	PERF. N/A	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	SHUT IN	319553	-0-	319553	1019501	6583 1	312970 2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #: 104H		RRCID ->	295497	COMPL. DATE	02/18/2023	TOTAL DEPTH	11929	PERF. N/A	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	3568	-0-	3568	3568	3568 2		N	-0-		-0-
07	0 W	284290	-0-	284290	287858	123 1	284167 2	N	-0-		-0-
08	0 W	280794	-0-	280794	568652	280794 2		N	-0-		-0-
09	0 W	257509	-0-	257509	826161	5305 1	252204 2	N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162									
HACHAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID ->	281726	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 13346	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
G-B MINERALS		WELL #:		4H	RRCID ->	288681	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12898	- 18821	
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
04		39660 X	19311	-0-	-20349	-0-	830 1	18481 2	N	-0-			-0-
05		39587 X	15521	-0-	-24066	-0-	745 1	14776 2	N	-0-			-0-
06		35850 X	22873	-0-	-12977	-0-	963 1	21910 2	N	-0-			-0-
07		32550 X	17309	-0-	-15241	-0-	959 1	16350 3	N	-0-			-0-
08		19964 X	13695	-0-	-6269	-0-	415 1	13280 3	N	-0-			-0-
09		33622 X	33622	-0-	-0-	-0-	685 1	32937 3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #:		501H	RRCID ->	289619	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10257	- 18025
04		75480 X	69907	-0-	-5573	-0-	1765 1	68140 2	N	-0-		-0-
							2 4					
05		77996 X	69886	-0-	-8110	-0-	1829 1	68055 2	N	-0-		-0-
							2 4					
06		73110 X	66829	-0-	-6281	-0-	1821 1	65006 2	N	-0-		-0-
							2 4					
07		73842 X	66128	-0-	-7714	-0-	1876 1	64250 3	N	-0-		-0-
							2 4					
08		72726 X	65460	-0-	-7266	-0-	1852 1	63606 3	N	-0-		-0-
							2 4					
09		69900 X	62424	-0-	-7476	-0-	1705 1	60717 3	N	-0-		-0-
							2 4					

SAN ROMAN 1508		WELL #:		100H	RRCID ->	289776	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12125	PERF.12085	- 17798
04		78660 X	63159	-0-	-15501	-0-	1569 1	61589 2	N	-0-		-0-
							1 4					
05		81282 X	74435	-0-	-6847	-0-	2251 1	72182 2	N	-0-		-0-
							2 4					
06		78240 X	68720	-0-	-9520	-0-	2158 1	66560 2	N	-0-		-0-
							2 4					
07		77221 X	69223	-0-	-7998	-0-	2210 1	67011 3	N	-0-		-0-
							2 4					
08		77221 X	71507	-0-	-5714	-0-	2350 1	69155 3	N	-0-		-0-
							2 4					
09		72030 X	64463	-0-	-7567	-0-	2223 1	62238 3	N	-0-		-0-
							2 4					

SAN ROMAN 1508		WELL #:		101H	RRCID ->	289777	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12175	- 18112
04		158040 X	104705	-0-	-53335	-0-	2602 1	102101 2	N	-0-		-0-
							2 4					
05		145948 X	108954	-0-	-36994	-0-	3295 1	105657 2	N	-0-		-0-
							2 4					
06		129150 X	101508	-0-	-27642	-0-	3188 1	98318 2	N	-0-		-0-
							2 4					
07		123101 X	100046	-0-	-23055	-0-	3194 1	96850 3	N	-0-		-0-
							2 4					
08		120559 X	101645	-0-	-18914	-0-	3340 1	98303 3	N	-0-		-0-
							2 4					
09		105450 X	91800	-0-	-13650	-0-	3166 1	88632 3	N	-0-		-0-
							2 4					

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9988		PERF.10307 - 20715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	124980	X	105343	-0-	-19637	-0-	1579	1	103764	2	N	-0-		-0-
05	129146	X	104834	-0-	-24312	-0-	1683	1	103151	2	N	-0-		-0-
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-

BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9893		PERF.10414 - 21188				
04	123360	X	90223	-0-	-33137	-0-	1352	1	88871	2	N	-0-		-0-
05	124992	X	90646	-0-	-34346	-0-	1455	1	89191	2	N	-0-		-0-
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-

BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10070 - 20725				
04	124080	X	92017	-0-	-32063	-0-	1379	1	90638	2	N	-0-		-0-
05	117614	X	95159	-0-	-22455	-0-	1528	1	93631	2	N	-0-		-0-
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-

BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9976		PERF.10161 - 20383				
04	134370	X	112493	-0-	-21877	-0-	1686	1	110807	2	N	-0-		-0-
05	131068	X	112064	-0-	-19004	-0-	1799	1	110265	2	N	-0-		-0-
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-

BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10892		PERF.10880 - 20620				
04	106770	X	88828	-0-	-17942	-0-	1086	1	87742	2	N	-0-		-0-
05	110329	X	79278	-0-	-31051	-0-	338	1	78940	2	N	-0-		-0-
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-

BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10776		PERF.10940 - 20688				
04	208650	X	93792	-0-	-114858	-0-	1146	1	92646	2	N	-0-		-0-
05	190712	X	128719	-0-	-61993	-0-	549	1	128170	2	N	-0-		-0-
06	135060	X	133873	-0-	-1187	-0-	1692	1	132181	2	N	-0-		-0-
07	139562	X	132074	-0-	-7488	-0-	1747	1	130327	3	N	-0-		-0-
08	130789	X	126287	-0-	-4502	-0-	1619	1	124668	3	N	-0-		-0-
09	133860	X	106900	-0-	-26960	-0-	106900	3		N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID -> 291728		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10868 - 19515				
04	133800	X	130936	-0-	-2864	-0-	1600	1	129336	2	N	-0-		-0-
05	139965	X	45484	-0-	-94481	-0-	194	1	45290	2	N	-0-		-0-
06	146550	X	143525	-0-	-3025	-0-	1814	1	141711	2	N	-0-		-0-
07	151435	X	131890	-0-	-19545	-0-	1745	1	130145	3	N	-0-		-0-
08	151435	X	123352	-0-	-28083	-0-	1582	1	121770	3	N	-0-		-0-
09	143520	X	117877	-0-	-25643	-0-	1954	1	115923	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID ->	291995	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12042 - 22896
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
04	278520 X	157234	-0-	-121286	-0-	987 1	156247 2	N	-0-	-0-
05	177816 X	170688	-0-	-7128	-0-	215 1	170473 2	N	-0-	-0-
06	195090 X	155428	-0-	-39662	-0-	181 1	155247 2	N	-0-	-0-
07	201593 X	161235	-0-	-40358	-0-	157 1	161078 3	N	-0-	-0-
08	201593 X	151137	-0-	-50456	-0-	112 1	151025 3	N	-0-	-0-
09	165180 X	145477	-0-	-19703	-0-	39 1	145438 3	N	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID ->	292044	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12282 - 22030
04	181290 X	148890	-0-	-32400	-0-	935 1	147955 2	N	-0-	-0-
05	187333 X	149680	-0-	-37653	-0-	188 1	149492 2	N	-0-	-0-
06	169920 X	104961	-0-	-64959	-0-	123 1	104838 2	N	-0-	-0-
07	175584 X	145821	-0-	-29763	-0-	142 1	145679 3	N	-0-	-0-
08	175584 X	137243	-0-	-38341	-0-	101 1	137142 3	N	-0-	-0-
09	148890 X	129459	-0-	-19431	-0-	35 1	129424 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID ->	292203	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	4489	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID ->	292204	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	4522	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID ->	292205	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	4437	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID ->	292240	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	10873	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 108H		RRCID ->	292358	COMPL. DATE	02/08/2020	TOTAL DEPTH	4446	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
G-B MINERALS		WELL #: 9H		RRCID ->	292761	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12847	PERF.13305 - 22395	
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
04	374970 X	169014	-0-	-205956	-0-	59	1	168955	2	N	-0-
05	311550 X	4878	-0-	-306672	-0-	4	1	4874	2	N	-0-
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-

G-B MINERALS		WELL #: 8H		RRCID ->	292767	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12807 - 20317	
04	139230 X	108916	-0-	-30314	-0-	38	1	108878	2	N	-0-
05	140430 X	114898	-0-	-25532	-0-	94	1	114804	2	N	-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 110H		RRCID ->	292839	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10473	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 118H		RRCID ->	292956	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11074 - 20859	
04	582960 X	231747	-0-	-351213	-0-	153	1	231594	2	N	-0-
05	602392 X	152547	-0-	-449845	-0-	222	1	152325	2	N	-0-
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-

BFMT EAST		WELL #: 119H		RRCID ->	292957	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10850 - 20863	
04	582960 X	182519	-0-	-400441	-0-	120	1	182399	2	N	-0-
05	602392 X	180925	-0-	-421467	-0-	263	1	180662	2	N	-0-
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-

BFMT EAST		WELL #: 121H		RRCID ->	292958	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11104 - 21256	
04	607110 X	321362	-0-	-285748	-0-	212	1	321150	2	N	-0-
05	627347 X	262182	-0-	-365165	-0-	382	1	261800	2	N	-0-
06	498840 X	105714	-0-	-393126	-0-	206	1	105508	2	N	-0-
07	515468 X	154174	-0-	-361294	-0-	215	1	153959	3	N	-0-
08	451267 X	137462	-0-	-313805	-0-	42	1	137420	3	N	-0-
09	321360 X	119941	-0-	-201419	-0-	1051	1	118890	3	N	-0-

BFMT EAST		WELL #: 120H		RRCID ->	292959	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11055 - 22144	
04	582960 X	345960	-0-	-237000	-0-	228	1	345732	2	N	-0-
05	602392 X	230712	-0-	-371680	-0-	336	1	230376	2	N	-0-
06	494400 X	103316	-0-	-391084	-0-	201	1	103115	2	N	-0-
07	510880 X	188483	-0-	-322397	-0-	263	1	188220	3	N	-0-
08	409355 X	170150	-0-	-239205	-0-	52	1	170098	3	N	-0-
09	345960 X	152275	-0-	-193685	-0-	1335	1	150940	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST PSA		WELL #: 122H		RRCID -> 293294		COMPL. DATE 10/29/2022		TOTAL DEPTH 10826		PERF.11366 - 23219	
M	O	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	
04	713340 X	519941	-0-	-193399	-0-	239 1	519702 2	N	-0-	-0-	
05	737118 X	522647	-0-	-214471	-0-	358 1	522289 2	N	-0-	-0-	
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-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 123H		RRCID -> 293295		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 10803		PERF.11039 - 22597	
04	713340 X	508046	-0-	-205294	-0-	234 1	507812 2	N	-0-	-0-	
05	737118 X	489104	-0-	-248014	-0-	335 1	488769 2	N	-0-	-0-	
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-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 124H		RRCID -> 293360		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10638		PERF.11096 - 21996	
04	716730 X	486298	-0-	-230432	-0-	224 1	486074 2	N	-0-	-0-	
05	740621 X	507023	-0-	-233598	-0-	348 1	506675 2	N	-0-	-0-	
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-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 125H		RRCID -> 293361		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10786		PERF.12120 - 24359	
04	713340 X	437235	-0-	-276105	-0-	201 1	437034 2	N	-0-	-0-	
05	737118 X	381958	-0-	-355160	-0-	262 1	381696 2	N	-0-	-0-	
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-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID -> 293369		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10791 - 18775	
04	688200 X	472935	-0-	-215265	-0-	144 1	472791 2	N	-0-	-0-	
05	711140 X	405840	-0-	-305300	-0-	131 1	405709 2	N	-0-	-0-	
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-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 129H		RRCID -> 293425		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10849 - 19695	
04	737940 X	515410	-0-	-222530	-0-	157 1	515253 2	N	-0-	-0-	
05	762538 X	517135	-0-	-245403	-0-	166 1	516969 2	N	-0-	-0-	
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-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 126H		RRCID -> 293540		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10950 - 21389	
04	744150 X	518857	-0-	-225293	-0-	158 1	518699 2	N	-0-	-0-	
05	768955 X	556034	-0-	-212921	-0-	179 1	555855 2	N	-0-	-0-	
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-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT EAST PSA		WELL #: 127H		RRCID -> 294080		COMPL. DATE 07/10/2022			TOTAL DEPTH 10567 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		495242 X	495242	-0-	-0-	151	1	495091	2	N	-0-			-0-
05		407212 X	407212	-0-	-0-	131	1	407081	2	N	-0-			-0-
06		243191 X	243191	-0-	-0-	102	1	243089	2	N	-0-			-0-
07		58955 X	58955	-0-	-0-	42	1	58913	3	N	-0-			-0-
08		135471 X	135471	-0-	-0-	110	1	135361	3	N	-0-			-0-
09		129621 X	129621	-0-	-0-	1155	1	128466	3	N	-0-			-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 295195		COMPL. DATE 12/22/2022			TOTAL DEPTH 12661 PERF.12519 - 23741					
04		579420 X	424416	-0-	-155004	167	1	424249	2	N	-0-			-0-
05		598734 X	339225	-0-	-259509	160	1	339065	2	N	-0-			-0-
06		579420 X	22757	-0-	-556663	23	1	22734	2	N	-0-			-0-
07		598734 X	21114	-0-	-577620	17	1	21097	3	N	-0-			-0-
08		598734 X	47351	-0-	-551383	27	1	47324	3	N	-0-			-0-
09		424410 X	48456	-0-	-375954	18	1	48438	3	N	-0-			-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 295196		COMPL. DATE 12/22/2022			TOTAL DEPTH 12649 PERF.12473 - 23505					
04		585900 X	461627	-0-	-124273	182	1	461445	2	N	-0-			-0-
05		605430 X	496983	-0-	-108447	234	1	496749	2	N	-0-			-0-
06		585900 X	327361	-0-	-258539	331	1	327030	2	N	-0-			-0-
07		605430 X	487882	-0-	-117548	382	1	487500	3	N	-0-			-0-
08		605430 X	438547	-0-	-166883	253	1	438294	3	N	-0-			-0-
09		480960 X	364428	-0-	-116532	136	1	364292	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					
04		601410 X	565981	-0-	-35429	199	1	565782	3	N	-0-			-0-
05		621457 X	560795	-0-	-60662	226	1	560569	2	N	-0-			-0-
06		601410 X	520738	-0-	-80672	223	1	520515	2	N	-0-			-0-
07		621457 X	523595	-0-	-97862	259	1	523336	3	N	-0-			-0-
08		621457 X	456445	-0-	-165012	256	1	456189	3	N	-0-			-0-
09		446862 X	446862	-0-	-0-	275	1	446587	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					
04		639420 X	564131	-0-	-75289	198	1	563933	2	N	-0-			-0-
05		660734 X	547571	-0-	-113163	220	1	547350	2	N	-0-			-0-
06		639420 X	447682	-0-	-191738	191	1	447491	2	N	-0-			-0-
07		660734 X	424768	-0-	-235966	210	1	424558	3	N	-0-			-0-
08		660734 X	329987	-0-	-330747	185	1	329802	3	N	-0-			-0-
09		259176 X	259176	-0-	-0-	159	1	259017	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 512H		RRCID -> 295290		COMPL. DATE 03/31/2023			TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9380 - 22042					
04		0	373376	-0-	373376	93	1	373283	3	N	-0-			-0-
05		936399 X	562998	-0-	-373401	126	1	562872	2	N	-0-			-0-
06		581190 X	521020	-0-	-60170	178	1	520842	2	N	-0-			-0-
07		600563 X	571866	-0-	-28697	160	1	571706	3	N	-0-			-0-
08		600563 X	520929	-0-	-79634	88	1	520841	3	N	-0-			-0-
09		581190 X	499167	-0-	-82023	106	1	499061	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HACHAR 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 295311		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 13429 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HACHAR 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 295312		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13377 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
G-B MINERALS		WELL #: 16H		RRCID -> 295313		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 12913 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HACHAR 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 295314		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13341 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HACHAR 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 295315		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13313 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BFMT EAST PSA		WELL #: 131H		RRCID -> 295355		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 10567 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
G-B MINERALS		WELL #: 19H		RRCID -> 295386		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12934 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST - ROSA A		WELL #: 132H		RRCID -> 295387		COMPL. DATE 04/16/2023		TOTAL DEPTH 10549 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	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BFMT EAST		WELL #: 138H		RRCID -> 295406		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499				
05	0	40502	-0-	40502	40502	24	1	40478	3	N	-0-	
06	0	539571	-0-	539571	580073	175	1	539396	2	N	-0-	
07	1152309 X	572236	-0-	-580073	-0-	156	1	572080	3	N	-0-	
08	654968 X	535552	-0-	-119416	-0-	138	1	535414	3	N	-0-	
09	633840 X	467880	-0-	-165960	-0-	135	1	467745	3	N	-0-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 130H		RRCID -> 295407		COMPL. DATE 03/27/2023		TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BFMT EAST		WELL #: 139H		RRCID -> 295446		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10789 PERF.10939 - 18146				
05	0	36543	-0-	36543	36543	21	1	36522	3	N	-0-	
06	0	569634	-0-	569634	606177	185	1	569449	2	N	-0-	
07	1155418 X	549241	-0-	-606177	-0-	150	1	549091	3	N	-0-	
08	635066 X	523476	-0-	-111590	-0-	135	1	523341	3	N	-0-	
09	614580 X	407405	-0-	-207175	-0-	118	1	407287	3	N	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 137H		RRCID -> 295589		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10713 - 23164				
05	0	63026	-0-	63026	63026	37	1	62989	3	N	-0-	
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-	

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-	

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		290060		12/25/2019		10757 PERF.10216 - 10474				
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #: 1HC		RRCID -> 290060		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474				
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1344	2	N	-0-	
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	55	1	1304	2	N	-0-	
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-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231									
MATRIX CASPIAN		WELL #:		101H	RRCID ->	293846	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11716 - 17735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		288600 X	114962	-0-	-173638	-0-	114962 2	N	-0-		-0-
05		132591 X	132591	-0-	-0-	-0-	132591 2	N	-0-		-0-
06		176070 X	114838	-0-	-61232	-0-	2834 1	N	3	1 1	2
							3 9				
07		181939 X	98219	-0-	-83720	-0-	4684 1	N	2	2 1	2
							2 9				
08		158534 X	80409	-0-	-78125	-0-	1988 1	N	1		3
							1 9				
09		128310 X	104672	-0-	-23638	-0-	104672 2	N	-0-		3
PIPER STATE		WELL #:		102H	RRCID ->	294020	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11838 - 18494
04		541200 X	333482	-0-	-207718	-0-	333482 2	N	-0-		-0-
05		559240 X	368175	-0-	-191065	-0-	368175 2	N	-0-		-0-
06		321990 X	321990	-0-	-0-	-0-	321990 2	N	-0-		-0-
07		422313 X	303554	-0-	-118759	-0-	303554 2	N	-0-		-0-
08		389329 X	276348	-0-	-112981	-0-	276348 2	N	-0-		-0-
09		356310 X	247747	-0-	-108563	-0-	247747 2	N	-0-		-0-
PIPER		WELL #:		103H	RRCID ->	294032	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11971 - 18112
04		540840 X	343217	-0-	-197623	-0-	343217 2	N	-0-		-0-
05		558868 X	367385	-0-	-191483	-0-	367385 2	N	-0-		-0-
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-
CERRITO JULIUS		WELL #:		104H	RRCID ->	294492	COMPL. DATE	06/21/2023	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11460 - 17396
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*07		132432 X	NO RPT	-0-	-132432	-0-		N	NO RPT		-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-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
NIDO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	291653	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11122 - 20125
04		227550 X	104886	-0-	-122664	-0-	1072 1	N	-0-		-0-
05		229245 X	131277	-0-	-97968	-0-	1334 1	N	-0-		-0-
06		190290 X	45894	-0-	-144396	-0-	523 1	N	-0-		-0-
07		108376 X	102216	-0-	-6160	-0-	178 1	N	-0-		-0-
08		131285 X	114994	-0-	-16291	-0-	204 1	N	-0-		-0-
09		127050 X	97036	-0-	-30014	-0-	164 1	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	292514	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11735 - 19155
04		194640 X	89214	-0-	-105426	-0-	932 1	N	-0-		-0-
05		185783 X	50062	-0-	-135721	-0-	516 1	N	-0-		-0-
06		174570 X	74266	-0-	-100304	-0-	778 1	N	-0-		-0-
07		180389 X	25413	-0-	-154976	-0-	6 1	N	-0-		-0-
08		167431 X	20914	-0-	-146517	-0-	35 1	N	-0-		-0-
09		89220 X	23113	-0-	-66107	-0-	11 1	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
NIDO RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 295363		COMPL. DATE 04/02/2023			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10959 - 19679			
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
04	0	150577	-0-	150577	150577	1515	1	146641	3	N	-0-	-0-
						2421	4					
05	0	232366	-0-	232366	382943	2361	1	230005	3	N	-0-	-0-
06	607602 X	224659	-0-	-382943	-0-	2561	1	222098	3	N	-0-	-0-
07	276272 X	186981	-0-	-89291	-0-	325	1	186656	3	N	-0-	-0-
08	276272 X	180094	-0-	-96178	-0-	319	1	179775	3	N	-0-	-0-
09	267360 X	168742	-0-	-98618	-0-	284	1	168458	3	N	-0-	-0-

NIDO RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 295364		COMPL. DATE 04/03/2023			TOTAL DEPTH 11074 PERF.11047 - 20098			
04	0	133789	-0-	133789	133789	1333	1	129029	3	N	-0-	-0-
						3427	4					
05	0	234198	-0-	234198	367987	2379	1	231819	3	N	-0-	-0-
06	599476 X	231489	-0-	-367987	-0-	2639	1	228850	3	N	-0-	-0-
07	261671 X	192246	-0-	-69425	-0-	335	1	191911	3	N	-0-	-0-
08	261671 X	176403	-0-	-85268	-0-	313	1	176090	3	N	-0-	-0-
09	253230 X	164630	-0-	-88600	-0-	278	1	164352	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #: 2H		RRCID -> 295827		COMPL. DATE 08/10/2023			TOTAL DEPTH 11272 PERF.11464 - 18707			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	44664 X	NO RPT	-0-	-44664	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #: 499978		RRCID -> 274239		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024			
JUAN SALINAS		WELL #: 2										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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			
04	382890 X	237406	-0-	-145484	-0-	2506	1	234900	3	N	-0-	-0-
05	252588 X	237346	-0-	-15242	-0-	2401	1	234945	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-237420	-0-					N	NO RPT	-0-

MEEK RANCH PSA A		WELL #: 1000HR		RRCID -> 293693		COMPL. DATE 06/16/2022			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916			
04	337230 X	275765	-0-	-61465	-0-	2911	1	272854	3	N	-0-	-0-
05	329995 X	274160	-0-	-55835	-0-	2773	1	271387	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-275760	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000H RRCID -> 294220 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M	O	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
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1000H RRCID -> 294280 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11000 - 20285

04	389730	X	309801	-0-	-79929	-0-	3271	1	306530	3	N	-0-		-0-
05	402721	X	298966	-0-	-103755	-0-	3024	1	295942	3	N	-0-		-0-
06	389730	X	263180	-0-	-126550	-0-	3109	1	260071	3	N	-0-		-0-
07	364002	X	257505	-0-	-106497	-0-	3267	1	254238	3	N	-0-		-0-
08	345929	X	243706	-0-	-102223	-0-	3220	1	240486	3	N	-0-		-0-
09	309810	X	NO RPT	-0-	-309810	-0-					N	NO RPT		-0-

CORSAIR-ZAMORA B WELL #: 6H RRCID -> 294931 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11671 - 21691

04	0		274518	-0-	274518	870301	2898	1	271620	3	N	-0-		-0-
05	0	W	231559	-0-	231559	1101860	2342	1	229217	3	N	-0-		-0-
06	0	W	252822	-0-	252822	1354682	2987	1	249835	3	N	-0-		-0-
07	1616485	X	261803	-0-	-1354682	-0-	3322	1	258481	3	N	-0-		-0-
08	316169	X	259111	-0-	-57058	-0-	3424	1	255687	3	N	-0-		-0-
09	305970	X	NO RPT	-0-	-305970	-0-					N	NO RPT		-0-

CORSAIR-ZAMORA C WELL #: 7H RRCID -> 294932 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11620 - 21053

04	0		429772	-0-	429772	1489841	4537	1	425235	3	N	-0-		-0-
05	1907156	X	417315	-0-	-1489841	-0-	4221	1	413094	3	N	-0-		-0-
06	434010	X	380825	-0-	-53185	-0-	4499	1	376326	3	N	-0-		-0-
07	448477	X	375639	-0-	-72838	-0-	4766	1	370873	3	N	-0-		-0-
08	448477	X	358779	-0-	-89698	-0-	4741	1	354038	3	N	-0-		-0-
09	434010	X	NO RPT	-0-	-434010	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN STATE PSA WELL #: 1000H RRCID -> 295401 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10325 - 20506

04	0		372534	-0-	372534	596262	3933	1	368601	3	N	-0-		-0-
05	969616	X	373354	-0-	-596262	-0-	3777	1	369577	3	N	-0-		-0-
06	346957	X	346957	-0-	-0-	-0-	4099	1	342858	3	N	-0-		-0-
07	342921	X	342921	-0-	-0-	-0-	4351	1	338570	3	N	-0-		-0-
08	333932	X	328669	-0-	-5263	-0-	4343	1	324326	3	N	-0-		-0-
09	323160	X	NO RPT	-0-	-323160	-0-					N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 FASKEN STATE WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990

04	242400	X	204173	-0-	-38227	-0-	1613	1	202560	2	N	-0-		-0-
05	238638	X	204281	-0-	-34357	-0-	1952	1	202329	2	N	-0-		-0-
06	218100	X	158478	-0-	-59622	-0-	1441	1	157037	2	N	-0-		-0-
07	225370	X	200125	-0-	-25245	-0-	1717	1	198408	2	N	-0-		-0-
08	217899	X	189101	-0-	-28798	-0-	1729	1	187372	2	N	-0-		-0-
09	204180	X	NO RPT	-0-	-204180	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915							
RIO BRAVO STATE		WELL #: 201H		RRCID -> 292631		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727	
M	O	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
04	184440 X	170715	-0-	-13725	-0-	170715 2	N	-0-	-0-
05	172034 X	172034	-0-	-0-	-0-	172034 2	N	-0-	-0-
06	181230 X	131504	-0-	-49726	-0-	131504 2	N	-0-	-0-
07	184357 X	149107	-0-	-35250	-0-	149107 2	N	-0-	-0-
08	179149 X	177104	-0-	-2045	-0-	177104 2	N	-0-	-0-
09	170730 X	NO RPT	-0-	-170730	-0-		N	NO RPT	-0-

RIO BRAVO STATE		WELL #: 202H		RRCID -> 293099		COMPL. DATE 10/17/2021		TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587	
04	152130 X	136293	-0-	-15837	-0-	136293 2	N	-0-	-0-
05	157201 X	135862	-0-	-21339	-0-	135862 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-140820	-0-		N	NO RPT	-0-

LA MESA RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 293389		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416	
04	197910 X	159637	-0-	-38273	-0-	159637 2	N	-0-	-0-
05	192045 X	156022	-0-	-36023	-0-	156022 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-159630	-0-		N	NO RPT	-0-

LA MESA RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 293401		COMPL. DATE 05/06/2022		TOTAL DEPTH 9714 PERF.10117 - 14585	
04	180090 X	150670	-0-	-29420	-0-	150670 2	N	-0-	-0-
05	175088 X	151493	-0-	-23595	-0-	151493 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-150660	-0-		N	NO RPT	-0-

LA MESA RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 293423		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9919 - 19731	
04	220950 X	204289	-0-	-16661	-0-	204289 2	N	-0-	-0-
05	228005 X	202356	-0-	-25649	-0-	202356 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-204300	-0-		N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 294055		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11419 - 20948	
04	465540 X	289657	-0-	-175883	-0-	36 1 289621 2	N	-0-	-0-
05	481058 X	278989	-0-	-202069	-0-	38 1 278951 2	N	-0-	-0-
06	339960 X	157885	-0-	-182075	-0-	23 1 157862 2	N	-0-	-0-
07	351292 X	295127	-0-	-56165	-0-	37 1 295090 2	N	-0-	-0-
08	322865 X	293896	-0-	-28969	-0-	31 1 293865 2	N	-0-	-0-
09	289650 X	NO RPT	-0-	-289650	-0-		N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 202H		RRCID -> 294106		COMPL. DATE 09/11/2022		TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9443 - 19191	
04	266610 X	212849	-0-	-53761	-0-	1681 1 211168 2	N	-0-	-0-
05	275497 X	202639	-0-	-72858	-0-	1936 1 200703 2	N	-0-	-0-
06	266610 X	186987	-0-	-79623	-0-	1701 1 185286 2	N	-0-	-0-
07	264306 X	172998	-0-	-91308	-0-	1484 1 171514 2	N	-0-	-0-
08	240126 X	161252	-0-	-78874	-0-	1474 1 159778 2	N	-0-	-0-
09	212850 X	NO RPT	-0-	-212850	-0-		N	NO RPT	-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	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
04		355530 X	199597	-0-	-155933	-0-	1577 1	198020 2	N	-0-			-0-
05		367381 X	196217	-0-	-171164	-0-	1875 1	194342 2	N	-0-			-0-
06		355530 X	158469	-0-	-197061	-0-	1441 1	157028 2	N	-0-			-0-
07		247628 X	190189	-0-	-57439	-0-	1632 1	188557 2	N	-0-			-0-
08		225091 X	177665	-0-	-47426	-0-	1624 1	176041 2	N	-0-			-0-
09		199590 X	NO RPT	-0-	-199590	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		206H	RRCID ->	294250	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9625	- 17563
04		433306 X	433306	-0-	-0-	-0-	3423 1	429883 2	N	-0-			-0-
05		413447 X	411739	-0-	-1708	-0-	3935 1	407804 2	N	-0-			-0-
06		400110 X	371724	-0-	-28386	-0-	3381 1	368343 2	N	-0-			-0-
07		413447 X	354168	-0-	-59279	-0-	3039 1	351129 2	N	-0-			-0-
08		413447 X	328542	-0-	-84905	-0-	3003 1	325539 2	N	-0-			-0-
09		400110 X	NO RPT	-0-	-400110	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		207H	RRCID ->	294251	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9575	- 17329
04		411270 X	393143	-0-	-18127	-0-	3105 1	390038 2	N	-0-			-0-
05		424979 X	368485	-0-	-56494	-0-	3521 1	364964 2	N	-0-			-0-
06		411270 X	328047	-0-	-83223	-0-	2983 1	325064 2	N	-0-			-0-
07		424979 X	306298	-0-	-118681	-0-	2628 1	303670 2	N	-0-			-0-
08		424979 X	281423	-0-	-143556	-0-	2573 1	278850 2	N	-0-			-0-
09		393150 X	NO RPT	-0-	-393150	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		204H	RRCID ->	294253	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9710	- 17092
04		264300 X	232196	-0-	-32104	-0-	1834 1	230362 2	N	-0-			-0-
05		273110 X	216137	-0-	-56973	-0-	2065 1	214072 2	N	-0-			-0-
06		264300 X	195909	-0-	-68391	-0-	1782 1	194127 2	N	-0-			-0-
07		273110 X	206982	-0-	-66128	-0-	1776 1	205206 2	N	-0-			-0-
08		273110 X	207467	-0-	-65643	-0-	1897 1	205570 2	N	-0-			-0-
09		232200 X	NO RPT	-0-	-232200	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		205H	RRCID ->	294263	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9600	- 16798
04		320970 X	221325	-0-	-99645	-0-	1748 1	219577 2	N	-0-			-0-
05		331669 X	168676	-0-	-162993	-0-	1612 1	167064 2	N	-0-			-0-
06		320970 X	139158	-0-	-181812	-0-	1266 1	137892 2	N	-0-			-0-
07		322214 X	186201	-0-	-136013	-0-	1598 1	184603 2	N	-0-			-0-
08		270630 X	158275	-0-	-112355	-0-	1447 1	156828 2	N	-0-			-0-
09		221340 X	NO RPT	-0-	-221340	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		208H	RRCID ->	294303	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	9375	- 19350
04		1085566 X	295354	-0-	-790212	-0-	2333 1	293021 2	N	-0-			-0-
05		316330 X	316330	-0-	-0-	-0-	3023 1	313307 2	N	-0-			-0-
06		296408 X	296408	-0-	-0-	-0-	2696 1	293712 2	N	-0-			-0-
07		317147 X	317147	-0-	-0-	-0-	2721 1	314426 2	N	-0-			-0-
08		298740 X	298740	-0-	-0-	-0-	2731 1	296009 2	N	-0-			-0-
09		217440 X	NO RPT	-0-	-217440	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		209H	RRCID ->	294304	COMPL. DATE	12/24/2022	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9360	- 19335
04		1090847 X	296150	-0-	-794697	-0-	2339 1	293811 2	N	-0-			-0-
05		325854 X	325854	-0-	-0-	-0-	3114 1	322740 2	N	-0-			-0-
06		304332 X	304332	-0-	-0-	-0-	2768 1	301564 2	N	-0-			-0-
07		315373 X	315373	-0-	-0-	-0-	2706 1	312667 2	N	-0-			-0-
08		295781 X	295781	-0-	-0-	-0-	2704 1	293077 2	N	-0-			-0-
09		217440 X	NO RPT	-0-	-217440	-0-			N	NO RPT			-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 11/23/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 212H RRCID -> 294417 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 213H RRCID -> 294418 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 214H RRCID -> 294419 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 210H RRCID -> 294500 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9480 - 19247												
04	228481 X	228481	-0-	-0-	-0-	1805	1	226676	2	N	-0-	-0-
05	242374 X	242374	-0-	-0-	-0-	2316	1	240058	2	N	-0-	-0-
06	227693 X	227693	-0-	-0-	-0-	2071	1	225622	2	N	-0-	-0-
07	223380 X	223380	-0-	-0-	-0-	1917	1	221463	2	N	-0-	-0-
08	212117 X	212117	-0-	-0-	-0-	1939	1	210178	2	N	-0-	-0-
09	146310 X	NO RPT	-0-	-146310	-0-					N	NO RPT	-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												
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-	-0-
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	1	1	218	2	N	-0-	-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	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
04		210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2	N	-0-			-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
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-

GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128	COMPL. DATE 09/05/1986	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11912	- 11991				
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-

GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11077	- 11353				
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12246	- 12298				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		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
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-

HAYNES "E"		WELL #:	5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12098 - 12348
04		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	496 1	6430 2	Y	-0-
05		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	548 1	5481 2	Y	-0-
06		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	561 1	5545 2	Y	-0-
07		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	544 1	5947 2	Y	-0-
08		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	484 1	5594 2	Y	-0-
09		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	17 1	5762 2	Y	-0-

HAYNES E		WELL #:	6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12834 - 13000
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	318 2	Y	-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	125 2	Y	-0-
06		450 N	74	-0-	-376	-0-	7 1	67 2	Y	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 2	Y	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-

HAYNES		WELL #:	17	RRCID ->	172710	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	14215	PERF.12788 - 13106
04		12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	862 1	11167 2	N	-0-
05		13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	1186 1	11871 2	N	-0-
06		11940 X	11647	-0-	-293	-0-	1071 1	10576 2	N	-0-
07		12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	1079 1	11802 2	N	-0-
08		13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	1055 1	12188 2	N	-0-
09		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	35 1	12227 2	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	25 1	324 2	N	-0-	-0-
05		434 N	311	-0-	-123	-0-	28 1	283 2	N	-0-	-0-
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-

HAYNES E		WELL #:	7	RRCID ->	174560	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9791 - 11850
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
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

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	192666	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8396 - 8426
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
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

HAYNES		WELL #:	24	RRCID ->	197092	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12516 - 12880
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	86 1	1117 2	N	-0-	18
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	147 1	1471 2	N	-0-	18
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

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	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
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	239 2	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1	227 2	N	-0-			-0-
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-

TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230				
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
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-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088				
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-

TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047				
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-			-0-
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		N	-0-			-0-
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-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737				
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-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
04	14B2 EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					14
05	14B2 EXT	6	-0-	6	13	1	1	5	2	N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-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

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576								
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	46	1	592	2	N	-0-					-0-
05	713 N	533	-0-	-180	-0-	48	1	485	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129								
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	190	1	1642	2	N	-0-					14
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	200	1	1662	2	N	-0-					14
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

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294								
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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501								
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	290	2	2	9	Y	2					10
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					10
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	121	-0-	-158	-0-	120	2	1	9	Y	1					11
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	6	1			5

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818			
M	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
04	6270 X	5578	-0-	-692	-0-	577 1	5001 2	N	-0-	22	
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	658 1	5473 2	N	-0-	22	
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	

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906			
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-	-0-	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	-0-	
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-	

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816			
04	3300 X	3178	-0-	-122	-0-	329 1	2849 2	N	-0-	13	
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	367 1	3057 2	N	-0-	13	
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	

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	6270 X	5501	-0-	-769	-0-	5501 2		N	-0-	-0-	
05	6479 X	5871	-0-	-608	-0-	5871 2		N	-0-	-0-	
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-	

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512					
M	O	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
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865					
04	4710 X	4208	-0-	-502	-0-	-0-	4208 2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	-0-	4501 2		N	-0-			-0-
06	4470 X	4209	-0-	-261	-0-	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4092	-0-	-434	-0-	-0-	4092 2		N	-0-			-0-
08	4495 X	4200	-0-	-295	-0-	-0-	4200 2		N	-0-			-0-
09	4350 X	3921	-0-	-429	-0-	-0-	3921 2		N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864					
04	10110 X	8683	-0-	-1427	-0-	-0-	8683 2		N	-0-			-0-
05	10633 X	9485	-0-	-1148	-0-	-0-	9485 2		N	-0-			-0-
06	10290 X	9318	-0-	-972	-0-	-0-	9318 2		N	-0-			-0-
07	10633 X	9349	-0-	-1284	-0-	-0-	9349 2		N	-0-			-0-
08	9703 X	8870	-0-	-833	-0-	-0-	8870 2		N	-0-			-0-
09	9330 X	8422	-0-	-908	-0-	-0-	8422 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906					
04	7950 X	7328	-0-	-622	-0-	-0-	7328 2		N	-0-			-0-
05	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	-0-	7889 2		N	-0-			-0-
06	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	-0-	7675 2		N	-0-			-0-
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	-0-	7820 2		N	-0-			-0-
08	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	-0-	7975 2		N	-0-			-0-
09	7680 X	7645	-0-	-35	-0-	-0-	7645 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916					
04	10590 X	9787	-0-	-803	-0-	-0-	9787 2		N	-0-			-0-
05	10943 X	10306	-0-	-637	-0-	-0-	10306 2		N	-0-			-0-
06	10590 X	10006	-0-	-584	-0-	-0-	10006 2		N	-0-			-0-
07	10757 X	10030	-0-	-727	-0-	-0-	10030 2		N	-0-			-0-
08	10509 X	10056	-0-	-453	-0-	-0-	10056 2		N	-0-			-0-
09	10020 X	9632	-0-	-388	-0-	-0-	9632 2		N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11816 - 11874	
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
04		11580 X	10412	-0-	-1168	-0-	10412	2	N	-0-			-0-
05		11966 X	10826	-0-	-1140	-0-	10826	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804									
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	12718 - 12858	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	61	-0-	61	61	1	1	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	58	-0-	58	119	1	1	N	-0-			-0-
07		175 X	56	-0-	-119	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08		55 X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12950 - 12982	
04		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			-0-
05		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
06		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
07		4557 X	1964	-0-	-2593	-0-	34	1	N	-0-			-0-
08		2728 X	1377	-0-	-1351	-0-	33	1	N	-0-			-0-
09		2760 X	1839	-0-	-921	-0-	12	1	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11722 - 13760	
04		14B2 EXT	55	-0-	55	106	1	1	N	-0-			-0-
05		172 X	66	-0-	-106	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06		88 X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	229411	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12443 - 12482	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
09		480 N	235	-0-	-245	-0-	2	1	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	230281	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11972 - 14038	
04		600 N	448	-0-	-152	-0-	6	1	N	-0-			-0-
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
08		899 N	591	-0-	-308	-0-	14	1	N	-0-			-0-
09		870 N	596	-0-	-274	-0-	4	1	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804													
HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232952	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	14960	PERF.12266	- 14158			
M	O	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
04	4050 X	2583	-0-	-1467	-0-	36	1	2547	2	N	-0-				-0-
05	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	67	1	4077	2	N	-0-				-0-
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-

HAYNES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234303	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12758	- 12772			
04	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
05	22 N	11	-0-	-11	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-				-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-				-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	Y	-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #:		10	RRCID ->	235501	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12282	- 14708			
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	1	1	88	2	N	-0-				-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	N	-0-				-0-
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-

HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	241633	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.12240	- 14832			
04	DLQ G-10	1070	-0-	1070	4058	15	1	1055	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	1133	-0-	-1967	2091	18	1	1115	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	981	-0-	-2019	72	25	1	956	2	Y	-0-				-0-
07	1262 N	1190	-0-	-72	-0-	21	1	1169	2	Y	-0-				-0-
08	1147 N	780	-0-	-367	-0-	19	1	761	2	Y	-0-				-0-
09	990 N	958	-0-	-32	-0-	6	1	952	2	Y	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	242001	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12428	- 14784			
04	690 N	461	-0-	-229	-0-	6	1	455	2	N	-0-				-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	13	1	807	2	N	-0-				-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	N	-0-				-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	11	1	623	2	N	-0-				-0-
08	806 N	425	-0-	-381	-0-	10	1	415	2	N	-0-				-0-
09	930 N	690	-0-	-240	-0-	5	1	685	2	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #:		13	RRCID ->	242231	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12320	- 13099			
04	0 N	-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-

HAYNES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	243667	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12364	- 13210			
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	4	1	281	2	N	-0-				-0-
05	403 N	149	-0-	-254	-0-	2	1	147	2	N	-0-				-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	N	-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	N	-0-				-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-				-0-
09	450 N	263	-0-	-187	-0-	2	1	261	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 #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-			-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	7	1	401	2	N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-			-0-
09		360 N	251	-0-	-109	-0-	2	1	249	2	N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741															
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346															
04		3000 N	1950	-0-	-1050	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
05		2590 N	2262	-0-	-328	-0-	259	1	2003	2	N	-0-			-0-
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1861	2	N	-0-			-0-
*08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
05		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	361	1	2787	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	12780 - 13838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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	10905	14005	2			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10905					N	NO RPT		-0-	

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	12436 - 13614		
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-		-0-	
05	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-		-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	11348 - 11359		
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-		12	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-		12	
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		12	

WHITTIER		WELL #:		1	RRCID ->	218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	10784 - 11350		
04	3000 N	1320	-0-	-1680	-0-	129	1	1191	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1378	-0-	-1722	-0-	129	1	1249	2	N	-0-		-0-	
06	2406 N	1324	-0-	-1082	-0-	129	1	1195	2	N	-0-		-0-	
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	120	1	1264	2	N	-0-		-0-	
08	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	102	1	1018	2	N	-0-		-0-	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA SOLEDAD		WELL #:		1	RRCID ->	219693	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	10442 - 11866		
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-		-0-	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-		-0-	
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	-0-		-0-	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA SOLEDAD		WELL #:		3	RRCID ->	222309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10728 - 10734		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-		-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-		-0-	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	-0-		-0-	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
EL EBANITO		WELL #: 2		RRCID -> 224973		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834							
04	1560	N	707	-0-	-853	-0-	69	1	638	2	N	-0-			87
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	753	2	N	-0-			87
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	859	2	N	-0-			87
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	N	-0-			87
08	837	N	388	-0-	-449	-0-	35	1	353	2	N	-0-			87
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			87

WHITTIER		WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100							
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	-0-			-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384							
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	68	1	631	2	N	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	720	2	N	-0-			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	648	2	N	-0-			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	N	-0-			-0-
08	744	N	316	-0-	-428	-0-	29	1	287	2	N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
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	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							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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							
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	N	-0-			20
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-			20
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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820		
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
04	600 N	532	-0-	-68	-0-	52 1	480 2	N	-0-	-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	67 1	650 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567								
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT	-0-
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-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 1		RRCID -> 070208		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 119537		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6270 X	5993	-0-	-277	-0-	288 1	5705 2	N	-0-	-0-
05	6479 X	6109	-0-	-370	-0-	316 1	5793 2	N	-0-	-0-
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-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 121402		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830		
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 121827		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498		
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-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770		
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	107 1	2128 2	Y	1	3
						1 9				
05	2418 N	2113	-0-	-305	-0-	109 1	2004 2	Y	-0-	1 1 2
06	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	118 1	1971 2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2163	-0-	-162	-0-	114 1	2048 2	Y	1	3 1 -0-
						1 9				
08	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	111 1	1970 2	Y	-0-	-0-
09	2100 N	1972	-0-	-128	-0-	104 1	1868 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 C		RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

JACOBA		WELL #: 1 C		RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399		
04	3840 X	3422	-0-	-418	-0-	164 1	3257 2	Y	1	4
						1 9				
05	3813 X	3478	-0-	-335	-0-	180 1	3298 2	Y	-0-	1 1 3
06	3690 X	3324	-0-	-366	-0-	187 1	3137 2	Y	-0-	-0-
07	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	176 1	3175 2	Y	2	4 1 1
						2 9				
08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	191 1	3393 2	Y	-0-	1
09	3420 X	3274	-0-	-146	-0-	173 1	3101 2	Y	-0-	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MUNOZ		WELL #: 3 C		RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390					
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 C		RRCID -> 124004		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537					
04		360 N	270	-0-	-90	-0-	13 1	257 2	N	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	20 1	371 2	N	-0-			-0-
06		330 N	304	-0-	-26	-0-	17 1	287 2	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	N	-0-			-0-
08		372 N	150	-0-	-222	-0-	8 1	142 2	N	-0-			-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	25 1	445 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 124101		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 4 C		RRCID -> 124383		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831					
04		4620 X	3242	-0-	-1378	-0-	156 1	3086 2	N	-0-			-0-
05		4650 X	3334	-0-	-1316	-0-	172 1	3162 2	N	-0-			-0-
06		4500 X	3440	-0-	-1060	-0-	194 1	3246 2	N	-0-			-0-
07		4650 X	3474	-0-	-1176	-0-	183 1	3291 2	N	-0-			-0-
08		4588 X	3239	-0-	-1349	-0-	173 1	3066 2	N	-0-			-0-
09		3450 X	2884	-0-	-566	-0-	153 1	2731 2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "5"		WELL #: 5		RRCID -> 124674		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128					
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	Y	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	8 1	137 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	7 1	123 2	Y	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	Y	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y	1			1
							1 9						

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 125040			COMPL. DATE 08/15/1987			TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990			
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

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-

IRENE			WELL #: 1 C		RRCID -> 125443			COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-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	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E.			WELL #: 3		RRCID -> 125448			COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056			
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ			WELL #: 2		RRCID -> 125688			COMPL. DATE 10/31/1987			TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-
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-

JACOBA			WELL #: 3 C		RRCID -> 126078			COMPL. DATE 12/19/1987			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839			
04	600 N	356	-0-	-244	-0-	17	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	2	Y	-0-			-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 126080			COMPL. DATE 12/17/1987			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731			
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-

GARZA, L.			WELL #: 6		RRCID -> 126081			COMPL. DATE 12/13/1987			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884			
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		5 C	RRCID ->	126243	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.10477	- 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	AMT	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

JACOBA		WELL #:		2 C	RRCID ->	126687	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10550	- 10582				
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-		23	1	462	2	Y	-0-				-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-		25	1	463	2	Y	-0-				-0-
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-

J. O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	126886	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10588	- 11353				
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126887	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598	- 10621				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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				
04	420 N	311	-0-	-109	-0-		15	1	296	2	Y	-0-				1
05	465 N	246	-0-	-219	-0-		13	1	233	2	Y	-0-				1
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	-0-				1
							1	9								

HAYNES-NORTH		WELL #:		1 C	RRCID ->	127195	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10782	- 10846				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205										COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	10712 - 10906	
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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866										COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10288 - 11120	
04		4530 X	4269	-0-	-261	-0-	205	1	4062	2	Y	2				9
							2	9								
05		4433 X	4045	-0-	-388	-0-	209	1	3836	2	Y	-0-	3	1		6
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

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416										COMPL. DATE	08/21/1988	TOTAL DEPTH	13955	PERF.	10273 - 11088	
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-				-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	N	-0-				-0-
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-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719										COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	10754 - 10860	
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	N	-0-				-0-
05		620 N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	2	N	-0-				-0-
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-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999										COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10530 - 11128	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-

IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600								
04	2490 N	2188	-0-	-302	-0-	105	1	2082	2	Y	1					2
						1	9									
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	119	1	2185	2	Y	-0-	1	1			1
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-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336								
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	105	1	2087	2	Y	1					2
						1	9									
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	113	1	2063	2	Y	-0-					2
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

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
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-

ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080								
04	2430 X	2262	-0-	-168	-0-	109	1	2152	2	Y	1					2
						1	9									
05	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	125	1	2298	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978								
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050								
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546								
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-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141								
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	98	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	92	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	89	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	87	1	1539	2	N	-0-					-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	90	1	1601	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320								
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	67	1	1130	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	67	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	62	1	1116	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329		
M	O	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362		
04	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	279	1	5529	2	N	-0-
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	304	1	5573	2	N	-0-
06	5610 X	5271	-0-	-339	-0-	297	1	4974	2	N	-0-
07	6014 X	5522	-0-	-492	-0-	290	1	5232	2	N	-0-
08	6014 X	5301	-0-	-713	-0-	283	1	5018	2	N	-0-
09	5820 X	4687	-0-	-1133	-0-	248	1	4439	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990			TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996		
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	23	1	393	2	Y	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	-0-

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280		
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	N	-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	25	1	462	2	N	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	N	-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	24	1	429	2	N	-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603		
04	540 N	258	-0-	-282	-0-	12	1	246	2	Y	-0-
05	558 N	247	-0-	-311	-0-	13	1	234	2	Y	-0-
06	390 N	139	-0-	-251	-0-	8	1	131	2	Y	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128		
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	3	1	68	2	Y	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784			
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
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716			
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-		-0-
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-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260			
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	271 2	N	-0-		-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357			
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107			
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816								
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
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-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318								
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669								
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406								
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-

HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546			
M	O	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		
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	149 1	2951 2	Y	1			6
05	3286 X	2989	-0-	-297	-0-	155 1	2834 2	Y	-0-	2 1		4
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	4 1		2
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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500			
04	1890 N	1711	-0-	-179	-0-	82 1	1629 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	606	-0-	-851	-0-	31 1	575 2	N	-0-			-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447			
04	3330 X	3132	-0-	-198	-0-	151 1	2981 2	N	-0-			-0-
05	3441 X	2972	-0-	-469	-0-	154 1	2818 2	N	-0-			-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468			
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	96 1	1907 2	N	-0-			-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	100 1	1829 2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34 1	616 2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10380	- 11323		
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
04		720 N	690	-0-	-30	-0-	33 1	657 2	N	-0-				-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	35 1	642 2	N	-0-				-0-
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-

FLORES, L.G.		WELL #:		14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10380	- 10900		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	360 N	148	-0-	-212	-0-	7 1	141 2	N	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 1	609 2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L.G.		WELL #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10871	- 10923		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	1800 N	1544	-0-	-256	-0-	74 1	1470 2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	77 1	1418 2	N	-0-					-0-
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-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10340	- 11005		
04	2490 N	2090	-0-	-400	-0-	100 1	1989 2	Y	1					2
						1 9								
05	2542 N	2176	-0-	-366	-0-	113 1	2063 2	Y	-0-	1 1				1
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-
						1 9								
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676					
M	O	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
04	480 N	324	-0-	-156	-0-	16 1	308 2	N	-0-				-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	N	-0-				-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346					
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 2	Y	-0-				-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-				-0-
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-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121					
04	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	54 1	1068 2	Y	-0-				-0-
05	1023 X	776	-0-	-247	-0-	40 1	736 2	Y	-0-				-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300					
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	N	-0-				-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	N	-0-				-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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					
04	4170 X	3252	-0-	-918	-0-	156 1	3096 2	N	-0-				-0-
05	4309 X	3060	-0-	-1249	-0-	158 1	2902 2	N	-0-				-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886					
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	69	1	1368	2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	75	1	1366	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
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	1409	-0-	-48	-0-	75	1	1333	2	Y	1		1
						1	9						
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	1		2
						1	9						

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194					
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	881	-0-	-142	-0-	46	1	835	2	N	-0-		-0-
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-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-		-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ASCHE			WELL #: 38		RRCID -> 167605			COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-		-0-
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	Y	-0-		-0-
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-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 16		RRCID -> 168835			COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768				
04		660 N	589	-0-	-71	-0-	28	1	561	2	N	-0-		-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	2	N	-0-		-0-
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-

J.O.D.			WELL #: 6		RRCID -> 168908			COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559				
04		150 N	-0-	-0-	-150	-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-

GUTIERREZ, E. E.			WELL #: 4		RRCID -> 170130			COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076				
04		3660 X	3562	-0-	-98	-0-	171	1	3390	2	Y	1		5
05		3782 X	3582	-0-	-200	-0-	185	1	3397	2	Y	-0-	1 1	4
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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 170262			COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225				
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-		-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-		-0-
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-

ARACELI GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 170557			COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470				
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-		-0-
05		341 N	197	-0-	-144	-0-	10	1	187	2	Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669								
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502								
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999			TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	103 1	2041 2	Y	1		3
05	2356 N	2031	-0-	-325	-0-	105 1	1926 2	Y	-0-	1 1	2
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-
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-

J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864		
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 2	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-		-0-
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-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137		
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	63 1	1240 2	Y	1		2
05	1829 N	1021	-0-	-808	-0-	53 1	968 2	Y	-0-	1 1	1
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-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999			TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32 1	644 2	Y	-0-		-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	38 1	689 2	Y	-0-		-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597		
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	161 1	3186 2	Y	1	2
05	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	169 1	3107 2	Y	1 1	2
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 1	2
08	3472 X	2645	-0-	-827	-0-	141 1	2503 2	Y	1	3
09	3360 X	2394	-0-	-966	-0-	127 1	2266 2	Y	1	4

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	1710 N	1441	-0-	-269	-0-	69 1	1372 2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1392	-0-	-468	-0-	72 1	1320 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	855	-0-	-705	-0-	48 1	807 2	N	-0-	-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	78 1	1413 2	N	-0-	-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	88 1	1555 2	N	-0-	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	65 1	1155 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145		
04	1050 N	547	-0-	-503	-0-	26 1	521 2	Y	-0-	-0-
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	36 1	656 2	Y	-0-	-0-
06	810 N	508	-0-	-302	-0-	29 1	479 2	Y	-0-	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	704 2	Y	-0-	-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38 1	677 2	Y	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34 1	612 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	69 1	1355 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	53 1	978 2	N	-0-		-0-			-0-
06	780 N	64	-0-	-716	-0-	4 1	60 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	6 1	109 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	41 1	727 2	N	-0-		-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	N	-0-		-0-			-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259					
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64 1	1267 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	72 1	1312 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	62 1	1038 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1364 N	879	-0-	-485	-0-	46 1	833 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1395 N	977	-0-	-418	-0-	52 1	925 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	54 1	970 2	N	-0-		-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000			TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078					
04	4380 X	3747	-0-	-633	-0-	180 1	3567 2	N	-0-		-0-			-0-
05	4526 X	4055	-0-	-471	-0-	210 1	3845 2	N	-0-		-0-			-0-
06	4380 X	4351	-0-	-29	-0-	245 1	4106 2	N	-0-		-0-			-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	238 1	4289 2	N	-0-		-0-			-0-
08	4247 X	4200	-0-	-47	-0-	224 1	3976 2	N	-0-		-0-			-0-
09	4350 X	4263	-0-	-87	-0-	226 1	4037 2	N	-0-		-0-			-0-

J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600					
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52 1	1028 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	55 1	1015 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	56 1	942 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	55 1	984 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	56 1	988 2	N	-0-		-0-			-0-
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	48 1	853 2	N	-0-		-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872					
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	N	-0-		-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28 1	514 2	N	-0-		-0-			-0-
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	16 1	260 2	N	-0-		-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	15 1	266 2	N	-0-		-0-			-0-
08	527 N	276	-0-	-251	-0-	15 1	261 2	N	-0-		-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	N	-0-		-0-			-0-

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855					
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	35 1	688 2	N	-0-		-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	46 1	842 2	N	-0-		-0-			-0-
06	840 N	570	-0-	-270	-0-	32 1	538 2	N	-0-		-0-			-0-
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	34 1	617 2	N	-0-		-0-			-0-
08	868 N	575	-0-	-293	-0-	31 1	544 2	N	-0-		-0-			-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	27 1	485 2	N	-0-		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2820 X	2437	-0-	-383	-0-	117	1	2319	2	Y	1					4
05	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	129	1	2371	2	Y	-0-	1	1			3
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
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
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745							
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	74	1	1463	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	80	1	1466	2	N	-0-					-0-
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-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152							
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-
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515							
04	4740 X	4362	-0-	-378	-0-	210	1	4150	2	Y	2					7
05	4743 X	4431	-0-	-312	-0-	229	1	4202	2	Y	-0-	3	1			4
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	858	-0-	-10	-0-	44	1	814	2	Y	-0-			-0-
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-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788					
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2	Y	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	-0-			-0-
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-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120					
04	420 N	236	-0-	-184	-0-	11	1	224	2	Y	1			2
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-			2
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

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954					
04	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	66	1	1311	2	Y	1			2
05	1643 N	985	-0-	-658	-0-	51	1	934	2	Y	-0-	1	1	1
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-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104					
04	3000 N	4788	-0-	1788	1788	230	1	4558	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3175	-0-	75	1863	164	1	3011	2	Y	-0-			-0-
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-
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-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811					
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	118	1	2333	2	N	-0-			-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	141	1	2581	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	107 1	2118 2	Y	1		2
05	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	116 1	2125 2	Y	-0-	1 1	1
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-
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-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641		
04	3930 X	3449	-0-	-481	-0-	166 1	3282 2	Y	1		3
05	4061 X	3440	-0-	-621	-0-	178 1	3262 2	Y	-0-	1 1	2
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
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

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005		
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26 1	515 2	Y	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	509 2	Y	-0-		-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400		
04	1080 N	591	-0-	-489	-0-	28 1	562 2	Y	1		2
05	620 N	418	-0-	-202	-0-	22 1	396 2	Y	-0-	1 1	1
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022		
04	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	51 1	1011 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	707	-0-	-502	-0-	37 1	670 2	Y	-0-		-0-
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-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	9 1	169 2	Y	-0-		-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		39	RRCID ->	193096	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11110 -	12448	
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	

04	840 N	655	-0-	-185	-0-	31 1	624 2	Y	-0-			-0-	
05	775 N	589	-0-	-186	-0-	30 1	559 2	Y	-0-			-0-	
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-	
						1 9							
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-	

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	18	RRCID ->	193244	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10489 -	13403
04	8340 X	8240	-0-	-100	-0-	396 1	7844 2	N	-0-			-0-	
05	8618 X	8236	-0-	-382	-0-	426 1	7810 2	N	-0-			-0-	
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-	

FLORES, L. G.				WELL #:	17R	RRCID ->	193269	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10876 -	10902
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 2	Y	-0-			-0-	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-			-0-	
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-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	193724	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10963 -	12604
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	68 1	1242 2	N	-0-			-0-	
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	N	-0-			-0-	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26 1	465 2	N	-0-			-0-	
09	420 N	75	-0-	-345	-0-	4 1	71 2	N	-0-			-0-	

GARZA D GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	193736	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	13872	PERF.10954 -	12558
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	314 2	Y	-0-			-0-	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19 1	340 2	Y	-0-			-0-	
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	20 1	335 2	Y	-0-			-0-	
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	13 1	243 2	Y	-0-			-0-	
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	15 1	272 2	Y	-0-			-0-	
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	12 1	214 2	Y	-0-			-0-	

ASCHE				WELL #:	67	RRCID ->	193838	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10972 -	12652
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34 1	673 2	Y	-0-			-0-	
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	39 1	716 2	Y	-0-			-0-	
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	39 1	659 2	Y	-0-			-0-	
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42 1	762 2	Y	-0-			-0-	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44 1	773 2	Y	-0-			-0-	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41 1	734 2	Y	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10559 - 13008	
M	O	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	
04	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	248 1	4913 2	N	-0-	-0-	
05	5766 X	5217	-0-	-549	-0-	270 1	4947 2	N	-0-	-0-	
06	5550 X	4671	-0-	-879	-0-	263 1	4408 2	N	-0-	-0-	
07	5425 X	5266	-0-	-159	-0-	277 1	4989 2	N	-0-	-0-	
08	5332 X	4970	-0-	-362	-0-	265 1	4705 2	N	-0-	-0-	
09	5160 X	4844	-0-	-316	-0-	257 1	4587 2	N	-0-	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10563 - 11380	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28 1	561 2	N	-0-	-0-	
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31 1	566 2	N	-0-	-0-	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1	514 2	N	-0-	-0-	
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	535 2	N	-0-	-0-	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30 1	533 2	N	-0-	-0-	
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	28 1	504 2	N	-0-	-0-	

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050		PERF.10416 - 13854	
04	4200 X	3597	-0-	-603	-0-	173 1	3424 2	N	-0-	-0-	
05	4340 X	3627	-0-	-713	-0-	188 1	3439 2	N	-0-	-0-	
06	4200 X	3486	-0-	-714	-0-	196 1	3290 2	N	-0-	-0-	
07	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	187 1	3377 2	N	-0-	-0-	
08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	231 1	4097 2	N	-0-	-0-	
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	219 1	3913 2	N	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014		PERF.10402 - 12791	
04	600 N	370	-0-	-230	-0-	18 1	352 2	Y	-0-	7	
05	403 N	69	-0-	-334	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	7	
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	

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182		PERF.10376 - 12226	
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	55 1	1088 2	Y	-0-	11	
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	56 1	1028 2	Y	-0-	11	
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	

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10551 - 13366	
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-	-0-	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	Y	-0-	-0-	
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-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10442 - 12830	
04	720 N	648	-0-	-72	-0-	31 1	617 2	N	-0-	-0-	
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	34 1	627 2	N	-0-	-0-	
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-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474					
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
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350					
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775					
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
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-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441					
04	750 N	472	-0-	-278	-0-	23	1	449	2	N	-0-			-0-
05	558 N	377	-0-	-181	-0-	19	1	358	2	N	-0-			-0-
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-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662					
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	N	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	N	-0-			-0-
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-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788					
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	92	1	1813	2	Y	1			2
						1	9							
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	121	1	2225	2	Y	-0-			2
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
						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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	630 N	510	-0-	-120	-0-	25	1	485	2	Y	-0-		-0-
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	27	1	497	2	Y	-0-		-0-
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-

HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080					
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	332	1	2879	2	N	-0-		-0-
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	339	1	2818	2	N	-0-		-0-
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-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144					
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		20
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		20
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

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390					
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	830	2	Y	1		4
						1	9						
05	1085 N	816	-0-	-269	-0-	42	1	774	2	Y	-0-	1 1	3
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						

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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					
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	113	1	2246	2	N	-0-		-0-
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	104	1	1907	2	N	-0-		-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424				
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
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	21 1	410 2	N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	67 1	1222 2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256				
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	67 1	582 2	N	-0-			14
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	71 1	590 2	N	-0-			14
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

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091				
04	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	71 1	1405 2	Y	1			2
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	85 1	1563 2	Y	-0-			2
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
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

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924				
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-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800				
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-			-0-
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-

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283					
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
04	1950 N	1791	-0-	-159	-0-	86	1	1704	2	Y	1			2
05	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	96	1	1752	2	Y	-0-			2
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	135	1	2267	2	Y	-0-			2
07	3100 N	3143	-0-	43	43	165	1	2977	2	Y	1	2	1	1
08	3100 N	3260	-0-	160	203	174	1	3086	2	Y	-0-			1
09	3000 N	3256	-0-	256	459	172	1	3084	2	Y	-0-			1

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478					
04	3000 N	4099	-0-	1099	7599	197	1	3902	2	N	-0-			-0-
05	11300 X	3701	-0-	-7599	-0-	191	1	3510	2	N	-0-			-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068					
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	N	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	N	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780					
04	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	528	1	10456	2	N	-0-			-0-
05	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	521	1	9557	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386					
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	143	1	1238	2	N	-0-			-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	168	1	1400	2	N	-0-			-0-
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-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470					
04	1050 N	930	-0-	-120	-0-	45	1	884	2	Y	1			2
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	-0-	1	1	1
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-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748					
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
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	6 1	119 2	Y		-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y		-0-			-0-
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-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614					
04		1560 N	1461	-0-	-99	-0-	70 1	1391 2	Y		-0-			-0-
05		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	84 1	1549 2	Y		-0-			-0-
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-
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-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528					
04		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	54 1	1063 2	Y		-0-			7
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	61 1	1118 2	Y		-0-			7
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

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930					
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	156 1	1354 2	N		-0-			-0-
05		1488 N	1483	-0-	-5	-0-	159 1	1324 2	N		-0-			-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040					
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	5 1	94 2	Y		-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y		-0-			-0-
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-

GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511					
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	31 1	610 2	Y		1			2
05		558 N	439	-0-	-119	-0-	23 1	415 2	Y		1	1 1		2
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	2 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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	630 N	144	-0-	-486	-0-	7	1	137	2	Y	-0-				-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-				-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016							
04	900 N	277	-0-	-623	-0-	13	1	264	2	Y	-0-				-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	72	1	1320	2	Y	-0-				-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846							
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-				-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-				-0-
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-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668							
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	422	1	3654	2	N	-0-				-0-
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	471	1	3922	2	N	-0-				-0-
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-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734							
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	223	1	1936	2	N	-0-				-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	237	1	1974	2	N	-0-				-0-
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-

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556							
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	876	2	N	-0-				-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	N	-0-				-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400							
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

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
04	660 N	562	-0-	-98	-0-	27	1	535	2	N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-			-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

*04	660 X	549	-0-	-111	-0-	26	1	523	2	Y	-0-			1
*05	682 X	609	-0-	-73	-0-	32	1	577	2	Y	-0-			1
*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-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	2	Y	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	Y	-0-			-0-
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-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

04	480 N	465	-0-	-15	-0-	22	1	443	2	Y	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-			-0-
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	-0-	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-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

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-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

04	870 N	857	-0-	-13	-0-	89	1	768	2	N	-0-			14
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	N	-0-			14
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		23	RRCID ->	209816	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10466	-	13971
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	
04		2340 N	2214	-0-	-126	-0-	107 1	2107 2	N	-0-			-0-	
05		2325 N	2024	-0-	-301	-0-	105 1	1919 2	N	-0-			-0-	
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-	

FLORES, L. G.		WELL #:		45	RRCID ->	210534	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	10672	-	10709
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-	
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-			-0-	
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-	

ASCHE		WELL #:		93	RRCID ->	210741	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10402	-	12603
04		240 N	203	-0-	-37	-0-	10 1	193 2	Y	-0-			-0-	
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	11 1	210 2	Y	-0-			-0-	
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-	

ASCHE		WELL #:		102	RRCID ->	212804	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10314	-	10390
04		2790 X	2406	-0-	-384	-0-	116 1	2289 2	Y	1			2	
							1 9							
05		2883 X	2422	-0-	-461	-0-	125 1	2297 2	Y	-0-	1 1		1	
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-	
							1 9							
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-	

FLORES, L. G.		WELL #:		47	RRCID ->	214113	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10293	-	11054
04		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	69 1	1361 2	Y	1			2	
							1 9							
05		1457 X	1414	-0-	-43	-0-	73 1	1341 2	Y	-0-	2 1		-0-	
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-	
							2 9							
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-	

FLORES, L. G.		WELL #:		48	RRCID ->	214285	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	10335	-	13119
04		1200 N	1049	-0-	-151	-0-	50 1	999 2	Y	-0-			-0-	
05		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	57 1	1037 2	Y	-0-			-0-	
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-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3870 X	3660	-0-	-210	-0-	176	1	3483	2	Y	1				4
05	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	187	1	3421	2	Y	-0-	1	1		3
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

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762															
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	13	1	242	2	Y	-0-				-0-
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-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900															
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					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-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470															
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318															
04	240 N	83	-0-	-157	-0-	4	1	79	2	N	-0-				-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	774	-0-	-96	-0-	774	2	Y	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-			-0-
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-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440				
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392				
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	1			3
						1	9					
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	1	1	2
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			2
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	1	2	1	1
						1	9					
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	27	1	Y	-0-			1
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-			1

LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510				
04	690 N	543	-0-	-147	-0-	543	2	N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358				
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887				
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
SINGER		WELL #:		1 B	RRCID ->	218816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	9486 - 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	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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				
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-				-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				-0-
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-

IRENE		WELL #:		5	RRCID ->	219599	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	10507 - 10522				
04	120 N	96	-0-	-24	-0-		5	1	91	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	38	-0-	-86	-0-		2	1	36	2	Y	-0-				-0-
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-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		7	RRCID ->	220154	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10602 - 11275				
04	450 N	392	-0-	-58	-0-		19	1	373	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	308	-0-	-312	-0-		16	1	292	2	Y	-0-				-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220427	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.	10823 - 13386				
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-		18	1	353	2	Y	-0-				-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-		20	1	361	2	Y	-0-				-0-
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-

GARZA, L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	220476	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10482 - 10886				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	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				
04	390 N	279	-0-	-111	-0-		13	1	266	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-		13	1	243	2	Y	-0-				-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	21	1	420	2	Y	1		2
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	660 N	3	-0-	-657	-0-	24	1	435	2	Y	-0-	1 1	1
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		1
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	1	2 1	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
						30	1	527	2	Y	-0-		-0-
						34	1	600	2	Y	-0-		-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367				
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
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-
MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914				
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	138	1	2737	2	Y	2		4
05	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	2	9						
06	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	106	1	1947	2	Y	-0-	1 1	3
07	2976 X	1765	-0-	-1211	-0-	127	1	2122	2	Y	-0-		3
08	2976 X	1805	-0-	-1171	-0-	93	1	1670	2	Y	2	4 1	1
09	2880 X	1692	-0-	-1188	-0-	2	9						
						96	1	1709	2	Y	-0-		1
						90	1	1602	2	Y	-0-		1
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530				
04	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	62	1	1235	2	Y	1		2
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	88	1	1619	2	Y	-0-		2
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	-0-		2
08	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	81	1	1455	2	Y	1	1 1	2
09	1770 N	1510	-0-	-260	-0-	1	9						
						74	1	1307	2	Y	-0-		2
						80	1	1430	2	Y	-0-		2
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065				
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	-0-		-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-		-0-
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-
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222				
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	2	Y	-0-		-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626	- 10714	
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
04		720 N	369	-0-	-351	-0-	369 2		N	-0-			-0-
05		744 N	318	-0-	-426	-0-	318 2		N	-0-			-0-
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-

VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666	
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11360	- 11426	
04		960 N	18	-0-	-942	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	13	-0-	-1010	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
06		780 N	218	-0-	-562	-0-	12 1	206 2	Y	-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	60	-0-	-150	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-

LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997	- 11339	
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
07		372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2		N	-0-			-0-
08		372 N	66	-0-	-306	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09		360 N	82	-0-	-278	-0-	82 2		N	-0-			-0-

IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10940	- 12624	
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	26 1	521 2	Y	-0-			-0-
05		558 N	556	-0-	-2	-0-	29 1	527 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	532	-0-	-8	-0-	30 1	502 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	555	-0-	-3	-0-	29 1	526 2	Y	-0-			-0-
08		558 N	555	-0-	-3	-0-	30 1	525 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	529	-0-	-11	-0-	28 1	501 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10298	- 10474	
04		4830 X	4593	-0-	-237	-0-	221 1	4370 2	Y	2			4
							2 9						
05		4805 X	4501	-0-	-304	-0-	233 1	4268 2	Y	-0-	1 1		3
06		4650 X	4196	-0-	-454	-0-	236 1	3960 2	Y	-0-			3
07		4805 X	4648	-0-	-157	-0-	244 1	4402 2	Y	2	3 1		2
							2 9						
08		4743 X	4458	-0-	-285	-0-	238 1	4220 2	Y	-0-			2
09		4590 X	4269	-0-	-321	-0-	226 1	4043 2	Y	-0-			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	52	1	958	2	Y	-0-
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	47	1	795	2	Y	-0-
07	992 N	788	-0-	-204	-0-	41	1	747	2	Y	-0-
08	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	54	1	962	2	Y	-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	1
						1	9				

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238		
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	2	N	-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	N	-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840		
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-
08	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-
09	360 N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113		
04	1050 N	974	-0-	-76	-0-	47	1	926	2	Y	1
						1	9				2
05	1023 N	933	-0-	-90	-0-	48	1	885	2	Y	-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	Y	1
						1	9				1
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	958	2	Y	-0-
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	49	1	874	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	31	1	617	2	Y	-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	26	1	479	2	Y	-0-
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	26	1	441	2	Y	-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	34	1	619	2	Y	-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	2	Y	-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	N	-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 223756			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288							
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

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 225683			COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148							
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-
06		660 N	584	-0-	-76	-0-	-0-	33	1	551	2	N	-0-					-0-
07		403 N	245	-0-	-158	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
08		465 N	441	-0-	-24	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-					-0-
09		570 N	322	-0-	-248	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-

DAISY			WELL #: 6		RRCID -> 225684			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785							
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 225792			COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 225898			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348							
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	N	-0-					-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	N	-0-					-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	-0-					-0-
07		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1880	2	N	-0-					-0-
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 226081			COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764							
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	N	-0-					-0-
05		1488 N	1144	-0-	-344	-0-	-0-	59	1	1085	2	N	-0-					-0-
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	N	-0-					-0-
07		1488 N	1147	-0-	-341	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					-0-
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1481	2	N	-0-					-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1313	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							
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
07		248 N	210	-0-	-38	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
08		248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	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 #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	N	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	N	-0-
07	496 N	263	-0-	-233	-0-	14	1	249	2	N	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070			
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	168	1	3326	2	N	-0-
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	151	1	2766	2	N	-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	175	1	2934	2	N	-0-
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	178	1	3212	2	N	-0-
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	186	1	3301	2	N	-0-
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	177	1	3173	2	N	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914			
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	12	1	237	2	N	-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	N	-0-
06	330 N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208			
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	78	1	1550	2	N	-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1626	2	N	-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1814	2	N	-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	96	1	1737	2	N	-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1863	2	N	-0-
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	N	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998			
04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	504	1	4362	2	N	14
05	5022 X	4812	-0-	-210	-0-	516	1	4296	2	N	14
06	4860 X	4701	-0-	-159	-0-	541	1	4160	2	N	14
07	5022 X	4610	-0-	-412	-0-	507	1	4103	2	N	14
08	5022 X	1743	-0-	-3279	-0-	213	1	1530	2	N	14
09	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	862	1	8398	2	N	14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986			
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	N	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841														
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
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	63 1	1254 2	N	-0-				-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	41 1	748 2	N	-0-				-0-
06		870 N	514	-0-	-356	-0-	29 1	485 2	N	-0-				-0-
07		899 N	303	-0-	-596	-0-	16 1	287 2	N	-0-				-0-
08		775 N	626	-0-	-149	-0-	33 1	593 2	N	-0-				-0-
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	47 1	837 2	N	-0-				-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067														
04		720 N	661	-0-	-59	-0-	32 1	629 2	Y	-0-				-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	40 1	730 2	Y	-0-				-0-
06		750 N	640	-0-	-110	-0-	36 1	604 2	Y	-0-				-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	39 1	695 2	Y	-0-				-0-
08		775 N	731	-0-	-44	-0-	39 1	692 2	Y	-0-				-0-
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	38 1	672 2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677														
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1	351 2	Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	417 2	Y	-0-				-0-
07		372 N	157	-0-	-215	-0-	8 1	149 2	Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		450 N	309	-0-	-141	-0-	16 1	293 2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	2376	-0-	2376	2376	123 1	2253 2	Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	5492	-0-	5492	7868	309 1	5183 2	Y	-0-				-0-
07		11557 X	3689	-0-	-7868	-0-	194 1	3493 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
08		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	156 1	2775 2	Y	-0-				-0-
09		5490 X	2221	-0-	-3269	-0-	118 1	2102 2	Y	1				1
							1 9							

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310														
04		780 N	777	-0-	-3	-0-	37 1	740 2	Y	-0-				-0-
05		806 N	780	-0-	-26	-0-	40 1	740 2	Y	-0-				-0-
06		750 N	746	-0-	-4	-0-	42 1	704 2	Y	-0-				-0-
07		806 N	767	-0-	-39	-0-	40 1	727 2	Y	-0-				-0-
08		775 N	766	-0-	-9	-0-	41 1	725 2	Y	-0-				-0-
09		750 N	724	-0-	-26	-0-	38 1	686 2	Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279														
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488							
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076							
04	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	932	-0-	-215	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					-0-
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-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533							
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941							
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	N	-0-					-0-
05	589 N	483	-0-	-106	-0-	25	1	458	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782							
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285							
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	-0-					-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	N	-0-					-0-
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-

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 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
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	1		3
						1	9						
05	775 N	689	-0-	-86	-0-	36	1	653	2	Y	-0-	1 1	2
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	2 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
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852				
04	900 N	786	-0-	-114	-0-	38	1	747	2	N	1		2
						1	9						
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	N	-0-	1 1	1
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	2 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-
HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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				
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-
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012				
04	6090 X	6039	-0-	-51	-0-	290	1	5746	2	N	3		17
						3	9						
05	6293 X	6053	-0-	-240	-0-	313	1	5740	2	N	-0-	5 1	12
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	11 1	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						
FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068				
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	N	-0-		-0-
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-

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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	53	-0-	53	59	3	1	50	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			-0-
08	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088					
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165					
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-			-0-
05	465 N	151	-0-	-314	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	N	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	75	1	1346	2	N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	2	N	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489					
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1438	2	N	1			2
						1	9							
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	77	1	1417	2	N	-0-	1	1	1
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	2	N	-0-			1
07	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	77	1	1382	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
08	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	75	1	1327	2	N	-0-			-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1350	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987					
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	N	-0-			-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	2	N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	16	1	274	2	N	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	2	N	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252					
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	60 2	N	-0-			-0-
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-

FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100			
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-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966			
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79 1	1569 2	N	2			11
						2 9						
05	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	86 1	1578 2	N	-0-	2 1		9
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
						2 9						
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
						1 9						

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339			
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-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352			
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28 1	549 2	N	2			9
						2 9						
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	24 1	431 2	N	-0-	3 1		6
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
						1 9						
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

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148			
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31 1	621 2	N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	559 2	N	-0-			-0-
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-

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	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
04	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	-0-	1396 1	12094 2	N	-0-			-0-
05	13671 X	13322	-0-	-349	-0-	-0-	1429 1	11893 2	N	-0-			-0-
06	13290 X	12781	-0-	-509	-0-	-0-	1472 1	11309 2	N	-0-			-0-
07	13950 X	13102	-0-	-848	-0-	-0-	1440 1	11662 2	N	-0-			-0-
08	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	-0-	1761 1	12630 2	N	-0-			-0-
09	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	-0-	1340 1	13051 2	N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10657 - 11457			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11571 - 13854			
04	3210 X	3187	-0-	-23	-0-	-0-	153 1	3034 2	N	-0-			-0-
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	3090 2	N	-0-			-0-
06	3150 X	3128	-0-	-22	-0-	-0-	176 1	2952 2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	-0-	165 1	2970 2	N	-0-			-0-
08	3286 X	2927	-0-	-359	-0-	-0-	156 1	2771 2	N	-0-			-0-
09	3180 X	2563	-0-	-617	-0-	-0-	136 1	2427 2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9944 - 10341			
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36 2		N	-0-			12
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39 2		N	-0-			12
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			12
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			12
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			12
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 9572 - 9708			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013		PERF. 8994 - 9040			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10268 - 10294			
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	N	-0-			-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-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	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
04		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	1599 1	4523 2	N	-0-			-0-
05		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	1455 1	4553 2	N	-0-			-0-
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-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267500	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 8930	
04		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	303 1	857 2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	283 1	887 2	Y	-0-			-0-
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-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379	
04		11040 X	7956	-0-	-3084	-0-	2078 1	5878 2	Y	-0-			-0-
05		10850 X	9092	-0-	-1758	-0-	2202 1	6890 2	Y	-0-			-0-
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-

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160	
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	N	-0-			166
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-			166
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

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375	
04		4140 X	3906	-0-	-234	-0-	1020 1	2886 2	N	-0-			-0-
05		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1060 1	3318 2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	N	-0-			-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2	N	-0-			-0-
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-

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	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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009										TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437				
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	327	1	1988	3	Y	-0-		-0-
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	326	1	2176	3	Y	-0-		-0-
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-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273				
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-		-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-		-0-
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-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988										TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530				
04	3000	N	2641	-0-	-359	10455	373	1	2268	3	Y	-0-		-0-
05	3100	N	3231	-0-	131	10586	420	1	2811	3	Y	-0-		-0-
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-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988										TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942				
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-		-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-		-0-
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-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852				
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	51	1	308	3	N	-0-		-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	64	1	427	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3000 N	2657	-0-	-343	8118	375 1	2282 3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1682	-0-	-1418	6700	219 1	1463 3	Y	-0-		-0-
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-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	Y	-0-		-0-
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-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	358 1	2178 3	Y	-0-		-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	527 1	3520 3	Y	-0-		-0-
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-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	68 1	414 3	Y	-0-		-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	55 1	366 3	Y	-0-		-0-
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-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

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

04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-		-0-
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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #:		1	RRCID -> 194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036 - 11064
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538
04	1456 N	1217	-0-	-239	-0-	1217 2				-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2				-0-
06	1320 N	963	-0-	-357	-0-	963 2				-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2				-0-
08	1054 N	769	-0-	-285	-0-	769 2				-0-
09	960 N	340	-0-	-620	-0-	340 2				-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID -> 206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2				-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2				-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	399 2				-0-
07	496 N	363	-0-	-133	-0-	363 2				-0-
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2				-0-
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2				-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID -> 207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948
04	3000 N	5818	-0-	2818	2818	5818 2				-0-
05	3100 N	4004	-0-	904	3722	4004 2				-0-
06	3000 N	3000	-0-	-0-	3722	3000 2				-0-
07	6140 X	2418	-0-	-3722	-0-	2418 2				-0-
08	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2				-0-
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2				-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501
04	3000 N	1524	-0-	-1476	4528	1524 2				-0-
05	3100 N	1883	-0-	-1217	3311	1883 2				-0-
06	3000 N	1486	-0-	-1514	1797	1486 2				-0-
07	3100 N	1348	-0-	-1752	45	1348 2				-0-
08	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1683 2				-0-
09	1500 N	1085	-0-	-415	-0-	1085 2				-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656				
04	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-				-0-
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-				-0-
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-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874				
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
05	1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-				-0-
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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-				-0-
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-				-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-				48
05		0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-				48
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

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10474 - 13046
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	509	1	1897	2	Y	-0-	-0-
05	2666 N	2266	-0-	-400	-0-	435	1	1831	2	Y	-0-	-0-
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-

L. GARZA				WELL #:	7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10708 - 10754
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	285	1	1062	2	Y	-0-	-0-	
05	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	263	1	1107	2	Y	-0-	-0-	
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-	

GARZA, L.				WELL #:	6	RRCID ->	172011	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10583 - 12378
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	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	-0-	162	1	141	2	Y	-0-	-0-	

GARZA L.				WELL #:	8	RRCID ->	173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10795 - 11459
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	Y	-0-	-0-	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-	-0-	
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-	

GARZA, L.				WELL #:	10	RRCID ->	174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10658 - 11413
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	362	1	1349	2	Y	-0-	-0-	
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	342	1	1436	2	Y	-0-	-0-	
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-	

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
GARZA, L.		WELL #:		9		RRCID ->	175111	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11184 - 11288
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	342	1	1274	2	Y	-0-		-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	314	1	1318	2	Y	-0-		-0-
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-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:		1		RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9831 - 9958
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2		RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627 - 10134
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

HEEP (BAFFIN)				40125	050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		1		RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9142 - 9196
SALAZAR UNIT #1				681459									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEIN (LOBO)				40164	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		14		RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644 - 6706
RANCHO BLANCO				169313									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LLANOS, M. H.		WELL #:		4		RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790 - 7112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			222
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			222
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			222
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
*08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			222
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			222

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 YAEGGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
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

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

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

HERBST-WILCOX (TOREL)			40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426													
HERBST-TOREL			WELL #:	3	RRCID ->	133676	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9258 - 9302				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
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
HERBST-TOREL			WELL #:	11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
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
HERBST-TOREL			WELL #:	13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
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
HERBST-TOREL			WELL #:	14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430				
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-
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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

MCKENDRICK, W.H.										WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7498 - 7533	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RAMIREZ, J.E.										WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7408 - 7431	
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	1108	3	N	10					128	
								11	9										
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1004	3	N	1					129	
								1	9										
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1003	3	N	4					133	
								4	9										
07		1395 N	1312	-0-	-83	-0-	-0-	233	1	1070	3	N	8					141	
								9	9										
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1101	3	N	2					143	
								2	9										
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	993	3	N	-0-					143	

MCKENDRICK, W. H.										WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6950 - 7080	
04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1899	3	N	14					42	
								15	9										
05		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	-0-	56	1	1683	3	N	-0-					42	
								2	4										
06		1740 N	1698	-0-	-42	-0-	-0-	57	1	1640	3	N	1					43	
								1	9										
07		1798 N	549	-0-	-1249	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					43	
08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	3	N	-0-					43	
09		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	3	N	25					68	
								28	9										

RAMIREZ, J. E. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7216 - 7288	
04		390 N	339	-0-	-51	-0-	-0-	60	1	279	3	N	-0-					9	
05		434 N	328	-0-	-106	-0-	-0-	62	1	266	3	N	-0-					9	
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	364	3	N	-0-					9	
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	328	3	N	-0-					9	
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	320	3	N	-0-					9	
09		450 N	331	-0-	-119	-0-	-0-	63	1	268	3	N	-0-					9	

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7370 - 7448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 6943 - 7093	
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
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		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	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
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		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	
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
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		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	
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		24
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		24
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		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	
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-

 HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

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

 HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2	1	1			22
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2	3	1			21
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

 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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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. BOMER		161338		WELL #: 1		RRCID -> 244739		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 2840 - 2844		
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
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-

SUN EXPLORATION, INC. FOWLER (MCDONNOLD)		829289		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
		517255		WELL #: 1		RRCID -> 171644		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2042 - 2074		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
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

HIBERNIA (4350)		41007 219		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
LYTLE CREEK OPERATING, INC. TIMON, W. F.		517255		WELL #: 1		RRCID -> 094244		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 4345 - 4355		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			351
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003														

OFFSPRING WELL SALVAGE SMITH, F.D.		618934		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
		517255		WELL #: 1		RRCID -> 091141		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 4342 - 4358		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010														

HIBERNIA (5100)		41007 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
OFFSPRING WELL SALVAGE WEBB, PATRICIA F.		618934		WELL #: 1		RRCID -> 153987		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5184 - 5190		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010														

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	32	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	134	1	331	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	38	1	82	2	Y	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	45	1	96	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	123	-0-	-342	-0-	37	1	86	2	Y	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	39	1	99	2	Y	-0-			-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3000 N	1454	-0-	-1546	486	409	1	1027	2	Y	16	58	1	48
05	1576 N	1090	-0-	-486	-0-	310	1	763	2	Y	15			63
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	541	1	1154	2	Y	14			77
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	505	1	1073	2	Y	12	57	1	32
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	456	1	1049	2	Y	12			44
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	431	1	1087	2	Y	11			55

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

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-

HIDALGO (ELKINS)		41078 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
KAWAHATA GU		WELL #: 2 L		RRCID -> 010839		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
SAMANO		WELL #: 1 C		RRCID -> 010832		COMPL. DATE 04/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HIDALGO (FRIO 6525)		41078 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 121989		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476								
04	3420 #	1741	-0-	-1679	-0-	288	1	1453	3	N	-0-					-0-
05	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
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-					-0-
09	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748							
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636	
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
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	197 1	495 2	Y	15 58 1 48
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	17 9	535 2	Y	15 63
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	17 9	361 2	Y	14 77
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	15 9	404 2	Y	12 57 1 32
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	13 9	386 2	Y	12 44
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	12 9	385 2	Y	11 55

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748							
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
		033181							
		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181							
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 23
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
		PLUGGED AND ABANDONED		06/15/2020					

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748							
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 70
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

HIDALGO (6140)		//CONT.//		41078 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
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 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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	
04	8160	3897	-0-	-4263	11003	395	1	3468	2	Y	31		107
05	8432	4648	-0-	-3784	7219	435	1	4193	2	Y	18		125
06	8160	4290	-0-	-3870	3349	454	1	3821	2	Y	14	125 1	14
07	8368 R	5019	-0-	-3349	-0-	404	1	4569	2	Y	42		56
08	5273 R	5273	-0-	-0-	-0-	412	1	4831	2	Y	27		83
09	5105 R	5105	-0-	-0-	-0-	410	1	4669	2	Y	24		107

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	
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-

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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HIDALGO (7790)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
LEPOVITZ GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775												
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

04		630 N	349	-0-	-281 B	-28019	58 1	291 3	N	-0-		-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682 B	-28019			N	-0-		-0-
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-		-0-
09		0 N	192	-0-	192 B	-27749	13 1	179 3	N	-0-		-0-

LEPOVITZ GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

HIDALGO (8027)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
HARTLEY GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
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

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
SHRINER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576												
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
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-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
PATE GAS UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		3000 N	2269	-0-	-731	7935	647 1	1622 2	N	-0-		184
05		3100 N	2610	-0-	-490	7445	753 1	1857 2	N	-0-		184
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

HIDALGO-PATE GAS UNIT												
WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)			41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT			WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

SEKULA, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3320 - 3524	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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-

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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
BENTSEN			WELL #: 2		RRCID -> 010913		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 8682 - 8794	
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3595	2	41 9	N	37		130
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3861	2	15 9	N	14		144
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	174 1	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

BENTSEN BROS., A			WELL #: 5 L		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A	
04	3000 N	2351	-0-	-649	7207	2339	2	12 9	N	11		132
05	3100 N	2555	-0-	-545	6662	2551	2	4 9	N	4		136
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	160 1	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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BENTSEN TRACT II		WELL #: A 12		RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974			TOTAL DEPTH 11297 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 1	198 2	Y	18	18 1		7
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 9	201 2	Y	19	19 1		7
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	14	17 1		4
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	21 1	194 2	Y	-0-	4 1		-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	21 1	182 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	29 1	179 2	Y	-0-			-0-
BENTSEN TRACT I		WELL #: A 9		RRCID -> 063633		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
BENTSEN TRACT 1V -A-		WELL #: 11		RRCID -> 066784		COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	1403 N	376	-0-	-1027	-0-	35 1	301 2	N	36			60
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	40 9	1067 2	N	55			115
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61 9	993 2	N	41			156
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	77 1	986 2	N	32			188
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45 9	1020 2	N	25	166 1		47
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	104 1	1017 2	N	58			105
BENTSEN TRACT I		WELL #: 3		RRCID -> 076842		COMPL. DATE 02/11/2021			TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919								
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340												
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		97	RRCID ->	143408	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8927 - 9079
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
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	6 1	108 2	Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	5 1	115 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		92	RRCID ->	144308	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8941 - 8984
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	70 1	1330 2	Y	-0-			-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	58 1	1354 2	Y	-0-			-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	56 1	1330 2	Y	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	65 1	1414 2	Y	-0-			-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	56 1	1166 2	Y	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52 1	1093 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		67	RRCID ->	144309	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	8920 - 9888
04	900 N	755	-0-	-145	-0-	38 1	717 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	687	-0-	-150	-0-	28 1	659 2	Y	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	32 1	772 2	Y	-0-			-0-
07	775 N	676	-0-	-99	-0-	30 1	646 2	Y	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38 1	783 2	Y	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	46 1	972 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		104	RRCID ->	144335	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9465 - 10040
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	5 1	97 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	4 1	88 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	3 1	82 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	3 1	75 2	Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		18	RRCID ->	145005	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	6390 - 6566
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		96	RRCID ->	145746	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8894 - 10394
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	70 1	1340 2	Y	47	47	0	7
						52 9						
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	66 1	1548 2	Y	45	46	0	6
						50 9						
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						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 147285		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 7149 - 7257				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 74		RRCID -> 148382		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10409		PERF. 8634 - 8760				
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	1 1	20 2	Y	-0-				-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	Y	-0-				-0-
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-

STATE SLICK "D"		WELL #: 16		RRCID -> 152411		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6844 - 7102				
04	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	110 1	2088 2	Y	-0-				-0-
05	2666	X	2421	-0-	-245	-0-	99 1	2322 2	Y	-0-				-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 81		RRCID -> 154920		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10446		PERF. 8530 - 8603				
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	3 1	65 2	Y	-0-				-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	4 1	103 2	Y	-0-				-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 69		RRCID -> 155191		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 9185 - 0				
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	-0-				-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	6 1	144 2	Y	-0-				-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 80		RRCID -> 159300		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8560 - 9888				
04	2460	X	2092	-0-	-368	-0-	104 1	1988 2	Y	-0-				-0-
05	2542	X	1191	-0-	-1351	-0-	49 1	1142 2	Y	-0-				-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 109		RRCID -> 162486		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 9239		PERF. 8994 - 9069				
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	195 1	3726 2	Y	-0-				-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	157 1	3698 2	Y	-0-				-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE		BALANCE

04		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-		125 1	2387 2	Y		18	18	0		3
								20 9								
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		101 1	2374 2	Y		17	18	0		2
								19 9								
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								

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768																

04		374 N	374	-0-	-0-	-0-		19 1	355 2	Y		-0-				-0-
								13 1	303 2	Y		-0-				-0-
05		341 N	316	-0-	-25	-0-		12 1	296 2	Y		-0-				-0-
								12 1	296 2	Y		-0-				-0-
06		330 N	308	-0-	-22	-0-		14 1	311 2	Y		-0-				-0-
								16 1	320 2	Y		-0-				-0-
07		372 N	325	-0-	-47	-0-		16 1	320 2	Y		-0-				-0-
								15 1	308 2	Y		-0-				-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
												-0-				-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
												-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095																

04		212 N	212	-0-	-0-	-0-		11 1	201 2	Y		-0-				-0-
								8 1	186 2	Y		-0-				-0-
05		248 N	194	-0-	-54	-0-		9 1	204 2	Y		-0-				-0-
								4 1	87 2	Y		-0-				-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-		6 1	128 2	Y		-0-				-0-
								10 1	201 2	Y		-0-				-0-
07		217 N	91	-0-	-126	-0-						-0-				-0-
												-0-				-0-
08		186 N	134	-0-	-52	-0-						-0-				-0-
												-0-				-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
												-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226																

04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		78 1	1488 2	Y		23	23	0		3
								25 9								
05		1643 N	1599	-0-	-44	-0-		64 1	1510 2	Y		23	23	0		3
								25 9								
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								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694																

04		249 N	249	-0-	-0-	-0-		12 1	237 2	Y		-0-				-0-
								10 1	242 2	Y		-0-				-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-		10 1	239 2	Y		-0-				-0-
								11 1	242 2	Y		-0-				-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-		11 1	242 2	Y		-0-				-0-
								10 1	208 2	Y		-0-				-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-		11 1	231 2	Y		-0-				-0-
								11 1	231 2	Y		-0-				-0-
08		248 N	218	-0-	-30	-0-						-0-				-0-
												-0-				-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-						-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 #:		122	RRCID ->	170702	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	5736 - 6578		
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
04	T. A.	23	-0-	23	170	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
05	170 X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		93	RRCID ->	170705	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8935 - 9656		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	170793	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6338 - 6347		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		71	RRCID ->	171611	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8916 - 8928		
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		86	RRCID ->	171621	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 - 9970		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	2	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		1	RRCID ->	172707	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7442 - 7880		
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	2	Y	-0-			-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	32	1	746	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
07	837 N	701	-0-	-136	-0-	31	1	664	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
08	775 N	682	-0-	-93	-0-	31	1	644	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
09	720 N	558	-0-	-162	-0-	25	1	529	2	Y	4	4	0	1
						4	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														
04	420 N	54	-0-	-366	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	57	-0-	-129	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474														
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	16	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	265	-0-	-200	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	275	-0-	-97	-0-	13	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333														
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	11	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175726	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7250 - 7270				
M	O	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
04	T. A.	769	-0-	769	2800			38	1	731	2	Y	-0-			-0-
05	3547 X	747	-0-	-2800	-0-			30	1	717	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-			28	1	662	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	713	-0-	-62	-0-			31	1	682	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	711	-0-	-33	-0-			33	1	678	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	682	-0-	-8	-0-			31	1	651	2	Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		21	RRCID ->	175964	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7190 - 7372				
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-			61	1	1156	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1246	-0-	-56	-0-			51	1	1195	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-			47	1	1135	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-			54	1	1164	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-			56	1	1148	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-			52	1	1105	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		77	RRCID ->	175978	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8737 - 8750				
04	3000 N	2766	-0-	-234	398			138	1	2628	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3022	-0-	-78	320			123	1	2899	2	Y	-0-			-0-
06	3319 X	2999	-0-	-320	-0-			120	1	2879	2	Y	-0-			-0-
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-			124	1	2707	2	Y	-0-			-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-			97	1	2004	2	Y	-0-			-0-
09	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-			61	1	1281	2	Y	-0-			-0-

T. B. SLICK ESTATE		WELL #:		78	RRCID ->	175979	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8144 - 8256				
04	120 N	103	-0-	-17	-0-			5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-			3	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-			4	1	90	2	Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-			6	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-			5	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-			6	1	117	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		112	RRCID ->	176833	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	6970 - 6990				
04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-			98	1	1870	2	Y	416	414	0	59
								458	9							
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-			83	1	1952	2	Y	401	404	0	56
								441	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		90	RRCID ->	178792	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8809 - 8819				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		119-L	RRCID ->	179130	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987			
M	O	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
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	Y	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		118	RRCID ->	179508	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	6856 - 7200			
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-			-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1953	2	Y	-0-			-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1730	2	Y	-0-			-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-			-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	-0-			-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1679	2	Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		22	RRCID ->	181184	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	7210 - 7290			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STATE SLICK D		WELL #:		23	RRCID ->	182546	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6430 - 6490			
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		133	RRCID ->	182680	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6257 - 7405			
04	3120 X	27	-0-	-3093	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	2108 X	34	-0-	-2074	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	450 X	195	-0-	-255	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	60	51	0	9
							66	9							
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	98	92	0	15
							108	9							
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	107	107	0	15
							118	9							
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	100	99	0	16
							110	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		127	RRCID ->	183102	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	7100 - 7134			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		129	RRCID ->	184506	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	7488 - 7860		
M	O	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
04	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-		469	1	8946	2	Y	-0-		-0-
05	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-		392	1	9225	2	Y	-0-		-0-
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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	184559	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7755 - 7878		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:		16	RRCID ->	184598	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 - 7460		
04	138 X	138	-0-	-0-	-0-		7	1	131	2	Y	-0-		-0-
05	124 X	29	-0-	-95	-0-		1	1	28	2	Y	-0-		-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 - 10024		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 - 7298		
04	120 N	76	-0-	-44	-0-		4	1	72	2	Y	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-		4	1	100	2	Y	-0-		-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		137	RRCID ->	186619	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8965 - 9112		
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-		17	1	330	2	Y	-0-		-0-
05	496 N	242	-0-	-254	-0-		10	1	232	2	Y	-0-		-0-
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-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	186635	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7047 - 7160		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	213	-0-	213	-0-		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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 116		RRCID -> 186790		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106		
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
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15 1	280 2	Y	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11 1	266 2	Y	-0-	-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 123		RRCID -> 187349		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 125		RRCID -> 187507		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	Y	2	2 0
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 0
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	471 2	Y	147	124 0
						162 9				
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	22 1	454 2	Y	316	294 0
						348 9				
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	Y	276	278 0
						304 9				

SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 187921		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510		
04	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	210 1	4003 2	Y	70	70 0
						77 9				
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	163 1	3839 2	Y	67	68 0
						74 9				
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	148 1	3533 2	Y	69	68 0
						76 9				
07	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	170 1	3703 2	Y	65	65 0
						72 9				
08	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	179 1	3688 2	Y	71	71 0
						78 9				
09	4290 X	3888	-0-	-402	-0-	172 1	3644 2	Y	65	65 0
						72 9				

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 126		RRCID -> 188028		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158		
04	T. A.	122	-0-	122	293	6 1	116 2	Y	-0-	-0-
05	415 X	122	-0-	-293	-0-	5 1	117 2	Y	-0-	-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 134		RRCID -> 188280		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392		
04	1875 N	1556	-0-	-319	-0-	78 1	1478 2	Y	-0-	-0-
05	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	65 1	1534 2	Y	-0-	-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 136		RRCID -> 188281		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553								
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
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 128		RRCID -> 191130		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 130		RRCID -> 191244		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 140		RRCID -> 191556		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666								
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 138		RRCID -> 191560		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186								
04	6780 X	5932	-0-	-848	-0-	294	1	5606	2	Y	29	30	0			4
						32	9									
05	7006 X	6139	-0-	-867	-0-	249	1	5859	2	Y	28	28	0			4
						31	9									
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									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 139		RRCID -> 193895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 131		RRCID -> 196441		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 148		RRCID -> 197732		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072								
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	8	2	19	9	Y	17	19	0			2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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-

STATE-SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 198583		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 153		RRCID -> 198584		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 150		RRCID -> 199231		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561								
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	701	-0-	-74	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 146		RRCID -> 199234		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702						
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 149		RRCID -> 201856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12080		PERF. 8688 - 9839			
M	O	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
04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	5363	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
05	5766 X	5401	-0-	-365	-0-	-0-	220	1	5172	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	5271	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
07	5828 X	5536	-0-	-292	-0-	-0-	243	1	5284	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
08	5828 X	5363	-0-	-465	-0-	-0-	247	1	5106	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
09	5640 X	5190	-0-	-450	-0-	-0-	234	1	4947	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 135		RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8065 - 10160					
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	5701	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	6244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	5431	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	6742	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	6708	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9378 - 9480					
04	1320 N	59	-0-	-1261	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1364 N	112	-0-	-1252	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	75	-0-	-945	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 142		RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 7910 - 9402					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 154		RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10451		PERF. 7570 - 7830					
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	20	20	0	3
							22	9							
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1230	2	Y	20	20	0	3
							22	9							
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1222	2	Y	20	20	0	3
							22	9							
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1317	2	Y	19	19	0	3
							21	9							
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1359	2	Y	21	21	0	3
							23	9							
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	Y	19	19	0	3
							21	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567													
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
04	3990 X	3417	-0-	-573	-0-	170 1	3247 2	Y		-0-			-0-
05	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	160 1	3774 2	Y		-0-			-0-
06	3870 X	3610	-0-	-260	-0-	145 1	3465 2	Y		-0-			-0-
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	170 1	3709 2	Y		-0-			-0-
08	3937 X	3794	-0-	-143	-0-	175 1	3619 2	Y		-0-			-0-
09	3810 X	2774	-0-	-1036	-0-	125 1	2649 2	Y		-0-			-0-

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500													
04	3000 N	1235	-0-	-1765	60	125 1	1068 2	N		38	40 1		20
						42 9							
05	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	79 1	1025 2	N		38	37 1		21
						42 9							
06	1230 N	1049	-0-	-181	-0-	72 1	935 2	N		38	42 1		17
						42 9							
07	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	106 1	1002 2	N		51	24 1		44
						56 9							
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	165 1	1044 2	N		38	66 1		16
						42 9							
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	116 1	1003 2	N		44	43 1		17
						48 9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675													
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	15 1	130 2	N		-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	110 2	N		-0-			-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	8 1	108 2	N		-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	12 1	114 2	N		-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 2	N		-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	12 1	104 2	N		-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456													
04	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	52 1	983 2	Y		21	25 0		3
						23 9							
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	45 1	1048 2	Y		42	39 0		6
						46 9							
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	43 1	1034 2	Y		42	42 0		6
						46 9							
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	46 1	1008 2	Y		41	41 0		6
						45 9							
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	48 1	999 2	Y		45	45 0		6
						50 9							
09	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	47 1	1000 2	Y		43	42 0		7
						47 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 144		RRCID -> 210832		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENTSEN TRACT I		WELL #: 4		RRCID -> 211581		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270								
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 145		RRCID -> 212339		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908								
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2170	2	Y	-0-					-0-
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	94	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	102	1	2446	2	Y	-0-					-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	87	1	1898	2	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	73	1	1512	2	Y	-0-					-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	83	1	1750	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 152		RRCID -> 212794		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277								
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	23	1	433	2	Y	16	17	0			2
						18	9									
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	16	1	372	2	Y	16	16	0			2
						18	9									
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	12	1	276	2	Y	12	12	0			2
						13	9									
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	11	1	243	2	Y	15	15	0			2
						17	9									
08	403 N	289	-0-	-114	-0-	12	1	258	2	Y	17	17	0			2
						19	9									
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	9	1	193	2	Y	14	14	0			2
						15	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 159		RRCID -> 214022		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968														
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

04		2280 X	1443	-0-	-837	-0-	69 1	1317 2	Y	52	60 0			7
							57 9							
05		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	112 1	2644 2	Y	86	81 0			12
							95 9							
06		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	97 1	2329 2	Y	94	92 0			14
							103 9							
07		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	100 1	2167 2	Y	76	78 0			12
							84 9							
08		2852 X	2138	-0-	-714	-0-	95 1	1957 2	Y	78	79 0			11
							86 9							
09		2760 X	2038	-0-	-722	-0-	89 1	1872 2	Y	70	70 0			11
							77 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370														
04		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	114 1	2172 2	Y	299	305 0			42
							329 9							
05		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	111 1	2611 2	Y	289	291 0			40
							318 9							
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	77 1	1846 2	Y	294	291 0			43
							323 9							
07		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	89 1	1933 2	Y	277	277 0			43
							305 9							
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	90 1	1863 2	Y	302	302 0			43
							332 9							
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	80 1	1691 2	Y	276	276 0			43
							304 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823														
04		3000 N	2643	-0-	-357	4344	127 1	2427 2	Y	81	84 0			11
							89 9							
05		3100 N	2998	-0-	-102	4242	118 1	2786 2	Y	85	84 0			12
							94 9							
06		3000 N	2909	-0-	-91	4151	113 1	2702 2	Y	85	85 0			12
							94 9							
07		3100 N	2615	-0-	-485	3666	111 1	2417 2	Y	79	79 0			12
							87 9							
08		3100 N	268	-0-	-2832	834	11 1	218 2	Y	35	42 0			5
							39 9							
09		2370 N	41	-0-	-2329	-0-	2 1	38 2	Y	1	6 0			-0-
							1 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783														
04		1920 N	1465	-0-	-455	-0-	73 1	1392 2	Y	-0-				-0-
05		1984 N	1566	-0-	-418	-0-	64 1	1502 2	Y	-0-				-0-
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-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	339	1	6466	2	Y	1009	1005	0	142
05	6603 X	4574	-0-	-2029	-0-	1110	9	3432	2	Y	905	921	0	126
06	6390 X	768	-0-	-5622	-0-	146	1	496	2	Y	228	321	0	33
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	996	9			Y	-0-	33	0	-0-
08	6603 X	2	-0-	-6601	-0-	21	1	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-	251	9			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440														
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-			-0-
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-
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128														
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
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-
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232														
04	4230 X	1449	-0-	-2781	-0-	152	1	1297	2	Y	-0-			-0-
05	2542 X	1884	-0-	-658	-0-	135	1	1749	2	Y	-0-			-0-
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
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	29	9	659	1	Y	81	80	1	20
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	89	9	504	1	Y	59	65	1	14
						65	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546														
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	Y	-0-			-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	2	Y	-0-			-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458										COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7296 - 7903
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-		-0-	
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	54	1	1278	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750										COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8674 - 9604
04		690 N	677	-0-	-13	-0-	34	1	643	2	Y	-0-		-0-	
05		713 N	706	-0-	-7	-0-	29	1	677	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735										COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	7868 - 10226
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	Y	-0-		-0-	
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350										COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	9124 - 10462
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	91	1	1739	2	Y	192	197	0	27
							211	9							
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	86	1	2026	2	Y	186	187	0	26
							205	9							
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	80	1	1923	2	Y	188	187	0	27
							207	9							
07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	100	1	2167	2	Y	179	178	0	28
							197	9							
08		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	104	1	2136	2	Y	194	194	0	28
							213	9							
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	179	179	0	28
							197	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350										COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	9181	PERF.	6777 - 8712
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 173		RRCID -> 223937		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852		
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
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	116 1	2219 2	Y	43 44 0	6
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	129 1	3044 2	Y	41 41 0	6
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	124 1	2972 2	Y	41 41 0	6
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	143 1	3113 2	Y	39 39 0	6
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	149 1	3084 2	Y	43 43 0	6
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	147 1	3112 2	Y	40 40 0	6

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 172		RRCID -> 224077		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982		
04	3300 X	2797	-0-	-503	-0-	137 1	2606 2	Y	49 49 0	7
05	3751 X	2683	-0-	-1068	-0-	107 1	2523 2	Y	48 48 0	7
06	3630 X	2897	-0-	-733	-0-	114 1	2730 2	Y	48 48 0	7
07	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	138 1	3003 2	Y	45 45 0	7
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	161 1	3313 2	Y	50 50 0	7
09	2910 X	2845	-0-	-65	-0-	126 1	2668 2	Y	46 46 0	7

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 174		RRCID -> 225176		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642		
04	3000 N	2140	-0-	-860	1379	107 1	2033 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2040	-0-	-1060	319	83 1	1957 2	Y	-0-	-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 175		RRCID -> 225690		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916		
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	70 1	1326 2	Y	224 224 0	32
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	74 1	1730 2	Y	214 216 0	30
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	69 1	1641 2	Y	220 218 0	32
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	81 1	1760 2	Y	208 207 0	33
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	87 1	1790 2	Y	225 226 0	32
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	80 1	1701 2	Y	210 209 0	33

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080													
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

04		2910 X	2488	-0-	-422	-0-	122 1	2326 2	Y	36	37 0		5
							40 9						
05		2914 X	2141	-0-	-773	-0-	86 1	2018 2	Y	34	34 0		5
							37 9						
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						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882													
04		T. A.	385	-0-	385	1317	19 1	366 2	Y	-0-			-0-
05		1763 X	446	-0-	-1317	-0-	18 1	428 2	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960													
04		1380 N	1368	-0-	-12	-0-	67 1	1284 2	Y	15	15 0		2
							17 9						
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	57 1	1330 2	Y	15	15 0		2
							17 9						
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						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874													
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	47 1	895 2	Y	-0-			-0-
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	40 1	947 2	Y	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	40 1	951 2	Y	-0-			-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	42 1	921 2	Y	-0-			-0-
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	49 1	1011 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	45 1	945 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	1623	-0-	1623	4415	81	1	1542 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	1826	-0-	1826	6241	74	1	1752 2	Y	-0-		-0-
06		7976 X	1735	-0-	-6241	-0-	70	1	1665 2	Y	-0-		-0-
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	81	1	1773 2	Y	-0-		-0-
08		1767 N	1539	-0-	-228	-0-	71	1	1468 2	Y	-0-		-0-
09		1710 N	1385	-0-	-325	-0-	63	1	1322 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772													
04		15270 X	14949	-0-	-321	-0-	729	1	13900 2	Y	291	298 0	41
							320	9					
05		15779 X	15200	-0-	-579	-0-	607	1	14284 2	Y	281	283 0	39
							309	9					
06		15270 X	14621	-0-	-649	-0-	574	1	13733 2	Y	285	282 0	42
							314	9					
07		15779 X	15013	-0-	-766	-0-	647	1	14070 2	Y	269	269 0	42
							296	9					
08		15779 X	15343	-0-	-436	-0-	694	1	14327 2	Y	293	293 0	42
							322	9					
09		14940 X	14637	-0-	-303	-0-	648	1	13692 2	Y	270	270 0	42
							297	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266													
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	86	1	1638 2	Y	-0-		-0-
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	91	1	2153 2	Y	-0-		-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	89	1	2141 2	Y	-0-		-0-
07		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	73	1	1582 2	Y	-0-		-0-
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	85	1	1757 2	Y	-0-		-0-
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	83	1	1765 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590													
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	94	1	1788 2	Y	21	21 0	3
							23	9					
05		2015 N	1895	-0-	-120	-0-	76	1	1795 2	Y	22	22 0	3
							24	9					
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					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

04		483 N	483	-0-	-0-	-0-		22	1	425	2	Y	33	33	0	5
								36	9							
05		899 N	475	-0-	-424	-0-		18	1	425	2	Y	29	30	0	4
								32	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058																
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		50	1	956	2	Y	-0-			-0-
05		992 N	289	-0-	-703	-0-		12	1	277	2	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668																
04		3000 N	2722	-0-	-278	1104		136	1	2586	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2751	-0-	-349	755		112	1	2639	2	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640																
04		150 N	68	-0-	-82	-0-		1	1	20	2	Y	43	51	0	6
								47	9							
05		93 N	48	-0-	-45	-0-		2	1	38	2	Y	7	12	0	1
								8	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608																
04		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		187	1	3570	2	Y	78	79	0	11
								86	9							
05		3410 X	3373	-0-	-37	-0-		134	1	3160	2	Y	72	73	0	10
								79	9							
06		3300 X	3179	-0-	-121	-0-		124	1	2978	2	Y	70	70	0	10
								77	9							
07		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		169	1	3685	2	Y	72	71	0	11
								79	9							
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		172	1	3540	2	Y	79	79	0	11
								87	9							
09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		159	1	3370	2	Y	72	72	0	11
								79	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117													
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
04		4066 X	4066	-0-	-0-	198 1	3781 2		Y	79	81 0		11
						87 9							
05		4185 X	4150	-0-	-35	166 1	3897 2		Y	79	79 0		11
						87 9							
06		4050 X	3771	-0-	-279	148 1	3535 2		Y	80	79 0		12
						88 9							
07		4185 X	3062	-0-	-1123	131 1	2855 2		Y	69	70 0		11
						76 9							
08		4185 X	2676	-0-	-1509	120 1	2470 2		Y	78	78 0		11
						86 9							
09		4050 X	3071	-0-	-979	135 1	2851 2		Y	77	76 0		12
						85 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330													
04		14B2 EXT	13023	-0-	13023	15481	604 1	11511 2	Y	825	709 0		116
							908 9						
05		14B2 EXT	12677	-0-	12677	28158	474 1	11143 2	Y	964	946 0		134
							1060 9						
06		38218 X	10060	-0-	-28158	-0-	360 1	8626 2	Y	976	968 0		142
							1074 9						
07		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	358 1	7783 2	Y	924	922 0		144
							1016 9						
08		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	345 1	7125 2	Y	1004	1005 0		143
							1104 9						
09		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	303 1	6407 2	Y	929	927 0		145
							1022 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246													
04		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	115 1	2196 2	Y	-0-			-0-
							104 1	2450 2	Y	-0-			-0-
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	102 1	2446 2	Y	-0-			-0-
							124 1	2705 2	Y	-0-			-0-
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	147 1	3042 2	Y	-0-			-0-
							124 1	2705 2	Y	-0-			-0-
07		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	147 1	3042 2	Y	-0-			-0-
							95 1	2008 2	Y	-0-			-0-
08		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
09		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298													
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	65 1	1240 2	Y	-0-			-0-
							54 1	1263 2	Y	-0-			-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	45 1	1080 2	Y	-0-			-0-
							55 1	1189 2	Y	-0-			-0-
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	56 1	1151 2	Y	-0-			-0-
							55 1	1162 2	Y	-0-			-0-
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
08		1209 N	1207	-0-	-2	-0-							-0-
													-0-
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311													
04		1530 N	1046	-0-	-484	-0-	48 1	922 2	Y	69	70 0		10
							76 9						
05		1395 N	587	-0-	-808	-0-	21 1	503 2	Y	57	59 0		8
							63 9						
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						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 199		RRCID -> 240340			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114			
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

04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	Y	8	8 0			1
							9 9							
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	25 1	598 2	Y	8	8 0			1
							9 9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 197		RRCID -> 241063			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012			
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	10 1	197 2	Y	-0-				-0-
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	8 1	190 2	Y	-0-				-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	7 1	154 2	Y	-0-				-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	Y	-0-				-0-
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	9 1	200 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 195		RRCID -> 241702			COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778			
04		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	388 1	7403 2	Y	299	306 0			42
							329 9							
05		8308 X	8184	-0-	-124	-0-	321 1	7546 2	Y	288	290 0			40
							317 9							
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							

STATE SLICK			WELL #: 8		RRCID -> 241750			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	Y	-0-				-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y	-0-				-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-				-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	Y	-0-				-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-				-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS			WELL #: 9		RRCID -> 241939			COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-		134	1	2546	2	Y	27	27	0	4
								30	9							
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-		112	1	2626	2	Y	26	26	0	4
								29	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602																
04		750 N	747	-0-	-3	-0-		37	1	710	2	Y	-0-			-0-
05		775 N	746	-0-	-29	-0-		30	1	716	2	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156																
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		53	1	1005	2	Y	-0-			-0-
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		42	1	1000	2	Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838																
04		3000 N	5478	-0-	2478	9923		272	1	5187	2	Y	17	18	0	2
								19	9							
05		14562 X	4639	-0-	-9923	-0-		188	1	4432	2	Y	17	17	0	2
								19	9							
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							

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768																
04		60 N	46	-0-	-14	-0-		2	1	42	2	Y	2	3	0	-0-
								2	9							
05		3100 N	12279	-0-	9179	9179		500	1	11765	2	Y	13	11	0	2
								14	9							
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							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		179	RRCID ->	244629	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	15802	PERF.	7318 - 7326			
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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		194	RRCID ->	246183	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8300 - 9630			
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	150	1	2851	2	Y	66	68	0	9
							73	9							
05	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	123	1	2897	2	Y	65	65	0	9
							72	9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		200	RRCID ->	246255	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6862 - 6929			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		214	RRCID ->	247328	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A			
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		204	RRCID ->	247607	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9856 - 10418			
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	167	1	3176	2	Y	184	184	0	26
							202	9							
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	134	1	3143	2	Y	172	174	0	24
							189	9							
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	126	1	3010	2	Y	180	178	0	26
							198	9							
07	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	138	1	3001	2	Y	171	170	0	27
							188	9							
08	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	141	1	2913	2	Y	184	185	0	26
							202	9							
09	3300	X	3255	-0-	-45	-0-	139	1	2931	2	Y	168	168	0	26
							185	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	107	-0-	107	107	4	1	103	2	Y	-0-
06		T. A.	118	-0-	118	225	5	1	113	2	Y	-0-
07		T. A.	146	-0-	146	371	6	1	140	2	Y	-0-
08		510 X	139	-0-	-371	-0-	6	1	133	2	Y	-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520												
04		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	504	1	4308	2	Y	10
05		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	442	1	5720	2	Y	10
06		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	385	1	4979	2	Y	15
07		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	512	1	4836	2	Y	81
08		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	668	1	4226	2	Y	26
09		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	421	1	3645	2	Y	28

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108												
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	112	1	2140	2	Y	12
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2178	2	Y	12
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	2006	2	Y	12
07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	96	1	2084	2	Y	13
08		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2005	2	Y	12
09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	Y	13

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130												
04		3000 N	2884	-0-	-116	7949	130	1	2473	2	Y	36
05		3100 N	2963	-0-	-137	7812	110	1	2583	2	Y	34
06		3000 N	2867	-0-	-133	7679	104	1	2489	2	Y	36
07		3100 N	2869	-0-	-231	7448	115	1	2494	2	Y	37
08		3100 N	2801	-0-	-299	7149	116	1	2403	2	Y	37
09		3000 N	2617	-0-	-383	6766	106	1	2250	2	Y	37

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692												
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	112	1	2132	2	Y	-0-
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	95	1	2243	2	Y	-0-
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	85	1	2023	2	Y	-0-
07		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	105	1	2278	2	Y	-0-
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	106	1	2183	2	Y	-0-
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	2140	2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166												
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
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	73 1	1389 2	Y	33	33 0		5
						36 9						
05	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	58 1	1363 2	Y	30	31 0		4
						33 9						
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						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514												
04	3000 N	1878	-0-	-1122	415	94 1	1784 2	Y	-0-			-0-
05	2217 N	1802	-0-	-415	-0-	73 1	1729 2	Y	-0-			-0-
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-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254												
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	226 1	4310 2	Y	-0-			-0-
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	187 1	4405 2	Y	-0-			-0-
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-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088												
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	193 1	3683 2	Y	-0-			-0-
05	3968 X	3840	-0-	-128	-0-	157 1	3683 2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3493	-0-	-347	-0-	140 1	3353 2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3964	-0-	-35	-0-	174 1	3790 2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	173 1	3569 2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3545	-0-	-325	-0-	160 1	3385 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252												
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	76 1	1454 2	Y	-0-			-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61 1	1439 2	Y	-0-			-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60 1	1445 2	Y	-0-			-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	74 1	1616 2	Y	-0-			-0-
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	76 1	1571 2	Y	-0-			-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	70 1	1475 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456												
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	408 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	18 1	421 2	Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	16 1	375 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	18 1	382 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	18 1	379 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	17 1	361 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 #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

04		810 N	648	-0-	-162	-0-		32	1	616	2	-0-
05		899 N	765	-0-	-134	-0-		31	1	734	2	-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-		29	1	701	2	-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-		32	1	698	2	-0-
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-		37	1	769	2	-0-
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-		34	1	711	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852												
04		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-		329	1	6272	2	-0-
05		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-		224	1	5264	2	-0-
06		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		225	1	5389	2	-0-
07		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		235	1	5119	2	-0-
08		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-		266	1	5481	2	-0-
09		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-		248	1	5243	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591												
04		2670 N	2003	-0-	-667	-0-		96	1	1823	2	76
								84	9			76
05		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		103	1	2422	2	73
								80	9			74
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		98	1	2339	2	76
								84	9			75
07		2077 N	2039	-0-	-38	-0-		86	1	1876	2	70
								77	9			70
08		2604 N	2558	-0-	-46	-0-		114	1	2359	2	77
								85	9			77
09		2520 N	1589	-0-	-931	-0-		69	1	1454	2	60
								66	9			62

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834												
04		420 N	321	-0-	-99	-0-		14	1	271	2	33
								36	9			45
05		372 N	329	-0-	-43	-0-		12	1	294	2	21
								23	9			23
06		570 N	401	-0-	-169	-0-		11	1	268	2	111
								122	9			98
07		341 N	312	-0-	-29	-0-		13	1	276	2	21
								23	9			34
08		341 N	307	-0-	-34	-0-		13	1	276	2	16
								18	9			17
09		390 N	296	-0-	-94	-0-		13	1	265	2	16
								18	9			16

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684												
04		3000 N	2775	-0-	-225	5585		138	1	2637	2	-0-
05		3100 N	3051	-0-	-49	5536		124	1	2927	2	-0-
06		3000 N	2975	-0-	-25	5511		119	1	2856	2	-0-
07		3100 N	3017	-0-	-83	5428		133	1	2884	2	-0-
08		3100 N	3039	-0-	-61	5367		140	1	2899	2	-0-
09		3000 N	2955	-0-	-45	5322		133	1	2822	2	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	70 1	1342 2	Y	-0-		-0-
05		1240 N	1088	-0-	-152	-0-	44 1	1044 2	Y	-0-		-0-
06		1020 N	878	-0-	-142	-0-	35 1	843 2	Y	-0-		-0-
07		1240 N	1023	-0-	-217	-0-	45 1	978 2	Y	-0-		-0-
08		1085 N	976	-0-	-109	-0-	45 1	931 2	Y	-0-		-0-
09		870 N	661	-0-	-209	-0-	30 1	631 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590												
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	29 1	543 2	Y	-0-		-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	23 1	540 2	Y	-0-		-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	22 1	516 2	Y	-0-		-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	26 1	564 2	Y	-0-		-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	612 2	Y	-0-		-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	30 1	627 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496												
04		2730 X	2566	-0-	-164	-0-	125 1	2389 2	Y	47	48 0	7
							52 9					
05		2821 X	2779	-0-	-42	-0-	111 1	2615 2	Y	48	48 0	7
							53 9					
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					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152												
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	6 1	119 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	5 1	121 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	5 1	110 2	Y	-0-		-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 2	Y	-0-		-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 2	Y	-0-		-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 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 #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	90 1	1711 2	Y	-0-		-0-
05		1829 N	1827	-0-	-2	-0-	74 1	1753 2	Y	-0-		-0-
06		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	62 1	1491 2	Y	-0-		-0-
07		1829 N	1519	-0-	-310	-0-	67 1	1452 2	Y	-0-		-0-
08		1829 N	1619	-0-	-210	-0-	75 1	1544 2	Y	-0-		-0-
09		1560 N	1438	-0-	-122	-0-	65 1	1373 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750												
04		5520 X	5488	-0-	-32	-0-	274 1	5214 2	Y	-0-		-0-
05		5704 X	5611	-0-	-93	-0-	229 1	5382 2	Y	-0-		-0-
06		5520 X	5235	-0-	-285	-0-	210 1	5025 2	Y	-0-		-0-
07		5673 X	5265	-0-	-408	-0-	231 1	5034 2	Y	-0-		-0-
08		5673 X	5237	-0-	-436	-0-	242 1	4995 2	Y	-0-		-0-
09		5490 X	5054	-0-	-436	-0-	228 1	4826 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516												
04		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	71 1	1348 2	Y	-0-		-0-
05		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	59 1	1383 2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1374	-0-	-66	-0-	55 1	1319 2	Y	-0-		-0-
07		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	62 1	1358 2	Y	-0-		-0-
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	69 1	1424 2	Y	-0-		-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64 1	1347 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084												
04		5640 X	5141	-0-	-499	-0-	256 1	4885 2	Y	-0-		-0-
05		5828 X	5412	-0-	-416	-0-	221 1	5191 2	Y	-0-		-0-
06		5310 X	4958	-0-	-352	-0-	199 1	4759 2	Y	-0-		-0-
07		5363 X	5076	-0-	-287	-0-	223 1	4853 2	Y	-0-		-0-
08		5425 X	5361	-0-	-64	-0-	248 1	5113 2	Y	-0-		-0-
09		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	277 1	5863 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325												
04		4350 X	3219	-0-	-1131	-0-	157 1	2984 2	Y	71	73 0	10
							78 9					
05		4495 X	3560	-0-	-935	-0-	142 1	3339 2	Y	72	72 0	10
							79 9					
06		4110 X	3851	-0-	-259	-0-	151 1	3620 2	Y	73	72 0	11
							80 9					
07		3627 X	2928	-0-	-699	-0-	125 1	2728 2	Y	68	68 0	11
							75 9					
08		3627 X	1268	-0-	-2359	-0-	56 1	1154 2	Y	53	56 0	8
							58 9					
09		3840 X	2347	-0-	-1493	-0-	103 1	2172 2	Y	65	63 0	10
							72 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3000 N	1465	-0-	-1535	1499	68	1	1297	2	Y	91	13
						100	9				98	0
05	3100 N	2018	-0-	-1082	417	77	1	1812	2	Y	117	16
						129	9				114	0
06	2414 N	1997	-0-	-417	-0-	75	1	1786	2	Y	124	18
						136	9				122	0
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	Y	116	18
						128	9				116	0
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	90	1	1861	2	Y	127	18
						140	9				127	0
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	88	1	1854	2	Y	117	18
						129	9				117	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833												
04	3000 N	2366	-0-	-634	4372	118	1	2248	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2472	-0-	-628	3744	101	1	2371	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2039	-0-	-961	2783	82	1	1957	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2112	-0-	-988	1795	93	1	2019	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2089	-0-	-1011	784	97	1	1992	2	Y	-0-	-0-
09	2963 N	2179	-0-	-784	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928												
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	136	1	2591	2	Y	76	11
						84	9				77	0
05	2852 N	2743	-0-	-109	-0-	109	1	2555	2	Y	72	10
						79	9				73	0
06	2520 N	2385	-0-	-135	-0-	92	1	2212	2	Y	74	11
						81	9				73	0
07	2852 N	2828	-0-	-24	-0-	121	1	2630	2	Y	70	11
						77	9				70	0
08	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	119	1	2465	2	Y	76	11
						84	9				76	0
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	107	1	2267	2	Y	70	11
						77	9				70	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358												
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	200	1	3810	2	Y	16	2
						18	9				16	0
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	164	1	3867	2	Y	15	2
						17	9				15	0
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	151	1	3616	2	Y	15	2
						17	9				15	0
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	171	1	3712	2	Y	14	2
						15	9				14	0
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	177	1	3655	2	Y	16	2
						18	9				16	0
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	167	1	3534	2	Y	14	2
						15	9				14	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930												
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	144	1	2748	2	Y	-0-	-0-
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	139	1	3264	2	Y	-0-	-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	230 1	4376 2	Y	-0-		-0-
05		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	194 1	4554 2	Y	-0-		-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270												
04		480 N	303	-0-	-177	-0-	15 1	288 2	Y	-0-		-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13 1	311 2	Y	-0-		-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450												
04		5340 X	5263	-0-	-77	-0-	262 1	5001 2	Y	-0-		-0-
05		5394 X	5242	-0-	-152	-0-	214 1	5028 2	Y	-0-		-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630												
04		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	180 1	3423 2	Y	155	154 0	22
05		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	171 9	3675 2	Y	150	151 0	21
06		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	156 1	3456 2	Y	152	151 0	22
07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	165 9	3536 2	Y	145	144 0	23
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	144 1	3470 2	Y	155	156 0	22
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	167 9	3194 2	Y	142	142 0	22
							162 1					
							160 9					
							171 9					
							151 1					
							156 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894												
04		1200 N	1138	-0-	-62	-0-	57 1	1081 2	Y	-0-		-0-
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	47 1	1112 2	Y	-0-		-0-
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558													
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
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	103 1	1969 2	Y	82	84 0		12
							90 9						
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	85 1	2008 2	Y	79	80 0		11
							87 9						
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						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420													
04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	224 1	4276 2	Y	-0-			-0-
05		4619 X	4451	-0-	-168	-0-	181 1	4270 2	Y	-0-			-0-
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-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170													
04		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	312 1	5952 2	Y	90	91 0		13
							99 9						
05		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	251 1	5907 2	Y	86	87 0		12
							95 9						
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						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

04		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	315 1	6007 2	Y	-0-		-0-
05		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	256 1	6018 2	Y	-0-		-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352												
04		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	126 1	2396 2	Y	-0-		-0-
05		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	116 1	2718 2	Y	-0-		-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940												
04		1770 N	42	-0-	-1728	-0-	2 1	34 2	Y	5	5 0	1
05		1829 N	39	-0-	-1790	-0-	6 9	32 2	Y	5	5 0	1
06		1320 N	26	-0-	-1294	-0-	1 1	23 2	Y	2	3 0	-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 9	16 2	Y	5	4 0	1
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	Y	2	3 0	-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 9	39 2	Y	1	1 0	-0-
							2 1					
							1 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272												
04		2820 X	2540	-0-	-280	-0-	122 1	2332 2	Y	78	77 0	11
05		2883 X	2719	-0-	-164	-0-	86 9	2530 2	Y	74	75 0	10
06		2790 X	2098	-0-	-692	-0-	108 1	1939 2	Y	71	71 0	10
07		2635 N	2563	-0-	-72	-0-	81 9	2375 2	Y	72	71 0	11
08		2728 N	2544	-0-	-184	-0-	109 1	2344 2	Y	78	78 0	11
09		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	79 9	2318 2	Y	72	72 0	11
							110 1					
							79 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220												
04		2940 X	2791	-0-	-149	-0-	139 1	2652 2	Y	-0-		-0-
05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	125 1	2948 2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2711	-0-	-259	-0-	109 1	2602 2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	3067	-0-	-2	-0-	135 1	2932 2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	2988	-0-	-81	-0-	138 1	2850 2	Y	-0-		-0-
09		2970 X	2771	-0-	-199	-0-	125 1	2646 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 #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
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	

04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	184	1	3514	2	Y	27	27 0	4
							30	9						
05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	167	1	3929	2	Y	24	25 0	3
							26	9						
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						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
04		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	278	1	5303	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	232	1	5449	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	218	1	5228	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	249	1	5420	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	260	1	5372	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	240	1	5072	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155														
04		6210 X	5857	-0-	-353	-0-	292	1	5565	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		6417 X	6007	-0-	-410	-0-	245	1	5762	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		6210 X	5941	-0-	-269	-0-	238	1	5703	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		6262 X	6167	-0-	-95	-0-	271	1	5896	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		6169 X	6102	-0-	-67	-0-	282	1	5820	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5940 X	5891	-0-	-49	-0-	266	1	5625	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698														
04		2498 N	2084	-0-	-414	-0-	100	1	1914	2	Y	64	66 0	9
							70	9						
05		2015 N	2009	-0-	-6	-0-	79	1	1862	2	Y	62	62 0	9
							68	9						
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						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342														
04		1920 N	1868	-0-	-52	-0-	92	1	1747	2	Y	26	25 0	4
							29	9						
05		2015 N	1956	-0-	-59	-0-	79	1	1851	2	Y	24	25 0	3
							26	9						
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						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310														
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	* EOM BALANCE		
04		930 N	921	-0-	-9	-0-	45 1	856 2	Y	18	20 0	3		
							20 9							
05		961 N	755	-0-	-206	-0-	30 1	715 2	Y	9	11 0	1		
							10 9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940														
04		2820 X	1312	-0-	-1508	-0-	65 1	1234 2	Y	12	12 0	2		
							13 9							
05		2325 X	1442	-0-	-883	-0-	58 1	1371 2	Y	12	12 0	2		
							13 9							
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							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330														
04		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	275 1	5240 2	Y	13	13 0	2		
							14 9							
05		5487 X	5287	-0-	-200	-0-	215 1	5058 2	Y	13	13 0	2		
							14 9							
06		5160 X	4870	-0-	-290	-0-	195 1	4661 2	Y	13	13 0	2		
							14 9							
07		5487 X	4693	-0-	-794	-0-	206 1	4474 2	Y	12	12 0	2		
							13 9							
08		5487 X	4502	-0-	-985	-0-	207 1	4281 2	Y	13	13 0	2		
							14 9							
09		5310 X	4944	-0-	-366	-0-	223 1	4708 2	Y	12	12 0	2		
							13 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520														
04		900 N	411	-0-	-489	-0-	20 1	383 2	Y	7	8 0	1		
							8 9							
05		1364 N	327	-0-	-1037	-0-	13 1	305 2	Y	8	8 0	1		
							9 9							
06		600 N	281	-0-	-319	-0-	11 1	260 2	Y	9	9 0	1		
							10 9							
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	27 1	583 2	Y	9	9 0	1		
							10 9							
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	72 1	1494 2	Y	9	9 0	1		
							10 9							
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	72 1	1531 2	Y	9	9 0	1		
							10 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

04		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-		187	1	3561	2	Y	42	44 0	6
								46	9						
05		3875 X	3715	-0-	-160	-0-		148	1	3479	2	Y	80	75 0	11
								88	9						
06		3750 X	3546	-0-	-204	-0-		139	1	3317	2	Y	82	81 0	12
								90	9						
07		3906 X	3716	-0-	-190	-0-		160	1	3471	2	Y	77	77 0	12
								85	9						
08		3906 X	3664	-0-	-242	-0-		165	1	3407	2	Y	84	84 0	12
								92	9						
09		3780 X	3550	-0-	-230	-0-		156	1	3308	2	Y	78	78 0	12
								86	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338															
04		450 N	297	-0-	-153	-0-		15	1	282	2	Y	-0-		-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-		11	1	250	2	Y	-0-		-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-		21	1	494	2	Y	-0-		-0-
07		310 N	280	-0-	-30	-0-		12	1	268	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	99	-0-	-149	-0-		5	1	94	2	Y	-0-		-0-
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		61	1	1293	2	Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467															
04		9000 X	8906	-0-	-94	-0-		902	1	7711	2	Y	266	278 1	125
								293	9						
05		9300 X	8674	-0-	-626	-0-		601	1	7772	2	Y	274	266 1	133
								301	9						
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						

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152															
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-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237															
04		3000 N	2063	-0-	-937	5543		213	1	1820	2	N	27	28 1	10
								30	9						
05		3100 N	1850	-0-	-1250	4293		131	1	1688	2	N	28	27 1	11
								31	9						
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						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
SLICK				WELL #:	2	RRCID ->	294506	COMPL. DATE	02/18/2023	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6242 - 6602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	71004 X	21690	-0-	-49314	-0-	50	1	21231	3	Y	372	280	1	269
05	38781 X	35592	-0-	-3189	-0-	409	9							
06	37530 X	29434	-0-	-8096	-0-	34984	3	608	9	Y	553	547	1	275
07	38781 X	21830	-0-	-16951	-0-	28960	3	474	9	Y	431	258	1	448
08	38781 X	17626	-0-	-21155	-0-	21472	3	358	9	Y	325	389	1	384
09	34440 X	31303	-0-	-3137	-0-	17366	3	260	9	Y	236	390	1	230
						30969	3	334	9	Y	304	301	1	233

SLICK				WELL #:	1	RRCID ->	294972	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	6487 - 6513	
04	69295 X	25559	-0-	-43736	-0-	43	1	25114	3	Y	365	270	1	258
05	29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-	402	9							
06	28920 X	10742	-0-	-18178	-0-	230	1	10330	3	Y	165	171	1	87
07	29884 X	21284	-0-	-8600	-0-	182	9							
08	29884 X	17122	-0-	-12762	-0-	675	1	20480	3	Y	117	139	1	137
09	25560 X	75	-0-	-25485	-0-	129	9							
						725	1	16305	3	Y	84	139	1	82
						92	9							
						72	1	3	3	Y	-0-	43	1	39

SMITH PRODUCTION INC. SLICK ESTATE C				WELL #:	17	RRCID ->	194597	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	8822 - 8852	
04	930 N	855	-0-	-75	-0-	3	1	852	2	Y	-0-			94
05	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2							94
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							94
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	10	1	861	2	Y	40			134
						44	9							

SLICK ESTATE -C-				WELL #:	16	RRCID ->	196761	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9374 - 9860	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
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

SLICK ESTATE -C-				WELL #:	18	RRCID ->	216561	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	7346 - 7352	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. BENTSEN BROS. -A-				WELL #:	4	RRCID ->	010914	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548									
BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251726	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9330 - 9416	
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
04		1200 N	871	-0-	-329	-0-	839 2	32 9	N	29			92
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	931 2	22 9	N	20			112
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

BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254599	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8744 - 9352	
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			12
05		1054 N	934	-0-	-120	-0-	934 2		N	-0-			12
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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	161410	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8544 - 8560	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			143
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

ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	164446	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9330 - 9450	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			45
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

HINDE (4850 FRIO)		WELL #:		5 U	RRCID ->	122129	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4854 - 4879	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOFFMAN (WILCOX)		WELL #:		2	RRCID ->	212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	13643 - 14004	
04		3877 X	2347	-0-	-1530	-0-	120 1	2227 2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2473	-0-	-534	-0-	124 1	2349 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN (WILCOX)		//CONT.//		41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
HOFFMAN 116		WELL #:		1	RRCID ->	213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13437 - 13935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	43

HOFFMAN (2000)				41937 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
HOFFMAN		WELL #:			RRCID ->	271344	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2112 - 2118	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014												

HOFFMAN, EAST				41938 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688								
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	276009	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1953 - 1959	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
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

HOLLY BEACH (LM- 4)				42282 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON				
DEGUELLO OPERATING LLC				210225								
STATE TRACT 726		WELL #:		1ST	RRCID ->	249030	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8224 - 8234	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 #	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-

ILLINI (LOWER VICKSBURG)				42295 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST		WELL #:		736	RRCID ->	288407	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10077	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PALMER STATE 348		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396				
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
04	3000 N	776	-0-	-2224	3356	77	1	Y	10	18	1	30
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	256	11	9	Y	-0-			30
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	15	17	1	28
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			28
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	26	2		28
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	477	2		16
						4	9					
PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298				
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-
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-
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343				
04	1410 N	1053	-0-	-357	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	553	-0-	-687	-0-	553	2	N	-0-			-0-
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-
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327				
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-
PALMER 347		WELL #: 5R		RRCID -> 191724		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662				
04	450 N	248	-0-	-202	-0-	25	1	Y	223	2		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS														
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10386 - 11973										
M	O	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-							
PALMER STATE 348													WELL #:	8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.	10425 - 11681
04	3000 N	620	-0-	-2380	1918		59 1	529 2	Y	29	51 1				84							
							32 9															
05	1918 N	-0-	-0-	-1918	-0-				Y	-0-					84							
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															
PALMER STATE 348													WELL #:	9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10128 - 11700
04	270 N	146	-0-	-124	-0-		11 1	102 2	Y	30					112							
							33 9															
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-					112							
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															
PALMER STATE 348													WELL #:	10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11076 - 12360
04	780 N	243	-0-	-537	-0-		15 1	130 2	Y	89	124 1				222							
							98 9															
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-					222							
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							
SULLIVAN, D. J. "C"													WELL #:	29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	05/10/2023	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	10762 - 10890
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162 2		N	-0-					-0-							
05	3100 N	4681	-0-	-1581	1581		4549 2	132 9	N	120	73 1				47							
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-							

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11158	- 12311		
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	EOM BALANCE
04	720 N	371	-0-	-349	-0-	37	1	334	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.11262	- 12879	
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2330	2	200	9	N	182	192 1	52
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2465	2	176	9	N	160	149 1	63
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

TEXRON OPERATING, LLC		850872		WELL #:		1	RRCID ->	286753	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	762751				N	167	167 1	122
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	762751				N	35		157
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	762751				N	-0-		157
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	762751				N	-0-		157
08	0 W	1414	-0-	1414	-0-	764165	1403	1	11	9	N	10	167
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	764165				N	NO RPT		167

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	
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	887	2	12	9	N	11	12 1	3
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	N	11	10 1	4
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

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13307	- 13791	
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-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12679	- 13650	
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-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13062 - 13588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	2789 2	556 9	N	505	533 1	146
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3024 2	487 9	N	443	414 1	175
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

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13118 - 13447
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-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)				42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544 - 13994
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

HOOK (LOMA BLANCA)				42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10240 - 10304
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		18
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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		18

CAGE RANCH		WELL #:		7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10199 - 10289
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOOK (LOMA BLANCA) TEXKRON OPERATING, LLC CAGE RANCH		//CONT.// //CONT.//	42489 240 850872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS							
		WELL #: 7095		RRCID -> 176859	COMPL. DATE 11/14/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10028	- 10309					
M	O	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
*10	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	15726	1	95	9	Y	86		172
*11	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16395	1	50	9	Y	45	183 1	34
*12	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	16125	1	17	9	Y	15		49
*01	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14874	1	72	9	Y	65		114
*02	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	14473	1	28	9	Y	25		139
*03	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	15788	1	2	9	Y	2		141
*04	1320 X	593	-0-	-727	-0-	593	1			Y	-0-		141
*05	1364 X	529	-0-	-835	-0-	498	1	31	9	Y	28		169
*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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		93

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10212	- 10238	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3

CAGE RANCH II		WELL #: 6472		RRCID -> 197879	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10034	- 10192	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538		Y	-0-	36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	538		Y	-0-	36
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	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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					
04	3000 N	1611	-0-	-1389	4334	56	1	1555	3	N	-0-	24
05	3100 N	1489	-0-	-1611	2723	48	1	1441	3	N	-0-	24
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

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578							
M	O	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
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	628	3	N	-0-			24
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	-0-		22	1	655	3	N	3			27
								3	9							
06	750 N	583	-0-	-167	-0-	-0-		20	1	563	3	N	-0-			27
07	682 N	443	-0-	-239	-0-	-0-		16	1	427	3	N	-0-			27
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	-0-		23	1	648	3	N	-0-			27
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	-0-		18	1	484	3	N	1			28
								1	9							
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618							
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	328	3	N	-0-			53
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	267	3	N	-0-			53
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-		10	1	281	3	N	-0-			53
07	310 N	162	-0-	-148	-0-	-0-		6	1	156	3	N	-0-			53
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-		9	1	252	3	N	-0-			53
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	-0-		8	1	221	3	N	-0-			53
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833							
04	2100 X	1650	-0-	-450	-0-	-0-		57	1	1593	3	N	-0-			55
05	2170 X	1728	-0-	-442	-0-	-0-		56	1	1672	3	N	-0-			55
06	2100 X	1568	-0-	-532	-0-	-0-		53	1	1515	3	N	-0-			55
07	1736 X	573	-0-	-1163	-0-	-0-		20	1	553	3	N	-0-			55
08	1736 X	1729	-0-	-7	-0-	-0-		59	1	1664	3	N	5			60
								6	9							
09	1680 X	1527	-0-	-153	-0-	-0-		54	1	1473	3	N	-0-			60
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504							
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1919	3	Y	1			14
								1	9							
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1899	3	Y	-0-			14
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1847	3	Y	3			17
								3	9							
07	2046 N	996	-0-	-1050	-0-	-0-		35	1	961	3	Y	-0-			17
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	2402	3	Y	-0-			17
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	2099	3	Y	9			26
								10	9							
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962			
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
04	1527 N	1317	-0-	-210	-0-	45	1 1272 3	N	-0-		55
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	40	1 1181 3	N	-0-		55
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				

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033			
04	3000 N	1897	-0-	-1103	4371	66	1 1825 3	N	5		48
						6	9				
05	3100 N	3068	-0-	-32	4339	99	1 2939 3	N	27		75
						30	9				
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
						4	9				
09	3000 N	2829	-0-	-171	2536	101	1 2717 3	N	10		89
						11	9				

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
04	3000 N	2377	-0-	-623	7933	82	1 2295 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2555	-0-	-545	7388	83	1 2472 3	N	-0-		-0-
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-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021								
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					2
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	3	Y	-0-	1	1			1
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	1			1
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	1	9									
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					1
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	1					2
						1	9									
						2	1	60	3	Y	-0-					2

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464								
04	1758 N	1105	-0-	-653	-0-	42	1	1060	3	Y	3					15
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	3	9									
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	42	1	997	3	Y	4	7	1			12
07	1147 N	517	-0-	-630	-0-	4	9									
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	43	1	957	3	Y	2	7	1			7
09	990 N	827	-0-	-163	-0-	2	9				1					8
						21	1	495	3	Y						
						1	9									
						40	1	975	3	Y	2					10
						2	9									
						32	1	794	3	Y	1					11
						1	9									

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222								
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688								
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					23
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					23
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

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214			
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	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-	13
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	13
						2	4					
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

HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883			
04	1170 N	972	-0-	-198	-0-	34	1	938	3	N	-0-	104
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	35	1	1026	3	N	-0-	104
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
						3	4					
09	960 N	634	-0-	-326	-0-	23	1	611	3	N	-0-	104

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-	69
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-	69
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
						8	4					

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018			
04	1020 N	861	-0-	-159	-0-	30	1	831	3	Y	-0-	99
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	26	1	769	3	Y	-0-	99
06	990 N	750	-0-	-240	-0-	25	1	725	3	Y	-0-	99
07	899 N	488	-0-	-411	-0-	16	1	472	3	Y	-0-	99
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	33	1	953	3	Y	-0-	99
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	-0-	99

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959			
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	41	1	1139	3	N	-0-	32
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1295	3	N	-0-	32
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	38	1	1070	3	N	-0-	32
07	930 N	393	-0-	-537	-0-	13	1	380	3	N	-0-	32
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	N	-0-	32
09	900 N	663	-0-	-237	-0-	24	1	639	3	N	-0-	32

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866			
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
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	52 1	1447 3	N	13			38
						14 9						
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	52 1	1550 3	N	13			51
						14 9						
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	50 1	1421 3	N	-0-			51
07	1550 N	881	-0-	-669	-0-	32 1	849 3	N	-0-			51
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	56 1	1609 3	N	-0-			51
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	58 1	1567 3	N	28			79
						31 9						

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791			
04	2790 X	1887	-0-	-903	-0-	65 1	1810 3	N	11			139
						12 9						
05	2883 X	1757	-0-	-1126	-0-	57 1	1690 3	N	9			148
						10 9						
06	2040 X	1623	-0-	-417	-0-	55 1	1553 3	N	14			162
						15 9						
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

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950			
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	65 1	1804 3	N	-0-			97
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	62 1	1859 3	N	-0-			97
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

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569					
04	3000 N	2046	-0-	-954	5509	70 1	1958 3	Y	16				83
						18 9							
05	3100 N	2078	-0-	-1022	4487	66 1	1958 3	Y	49	122 1			10
						54 9							
06	3000 N	2060	-0-	-940	3547	70 1	1990 3	Y	-0-				10
07	3100 N	658	-0-	-2442	1105	23 1	635 3	Y	-0-				10
08	3100 N	2505	-0-	-595	510	85 1	2420 3	Y	-0-				10
09	2581 N	2071	-0-	-510	-0-	74 1	1997 3	Y	-0-				10

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894					
04	150 N	71	-0-	-79	-0-	3 1	68 3	Y	-0-				3
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	Y	1	1 1			3
						1 9							
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
						1 9							
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	200 3	Y	-0-				3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543					
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	197 3	Y	1				3
						1 9							
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	267 3	Y	1	1 1			3
						1 9							
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

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390				
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
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	22 1	542 3	Y	1			8
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	43 1	1004 3	Y	4	4 1		8
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	36 1	795 3	Y	1	4 1		5
07	589 N	487	-0-	-102	-0-	21 1	465 3	Y	1			6
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	43 1	1063 3	Y	3			9
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45 1	1081 3	Y	-0-			9

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
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

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806				
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
04	3000 N	1943	-0-	-1057	5713	75	1	1862	3	Y	5		28
05	3100 N	2243	-0-	-857	4856	90	1	2145	3	Y	7	13 1	22
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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862				
04	840 N	735	-0-	-105	-0-	28	1	705	3	Y	2		12
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	3	Y	3	5 1	10
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

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
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

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208				
04	930 N	869	-0-	-61	-0-	30	1	839	3	N	-0-		55
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	N	-0-		55
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

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762				
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3557	3	10	9	N	9		89
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3595	3	7	9	N	6		95
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

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	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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						
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	61	1	1523	3	Y	4				21
						4	9								
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1484	3	Y	6	10	1		17
						7	9								
06	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	63	1	1382	3	Y	2	9	1		10
						2	9								
07	1643 N	778	-0-	-865	-0-	33	1	743	3	Y	2				12
						2	9								
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	3	Y	3				15
						3	9								
09	1440 N	922	-0-	-518	-0-	36	1	884	3	Y	2				17
						2	9								

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497						
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	989	3	N	-0-				84
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	3	N	-0-				84
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

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
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

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990						
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	915	3	N	-0-				90
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	3	N	-0-				90
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

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
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

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880								
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	88 1	2456 3	9 4	6 9	N	5					14
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	80 1	2382 3			N	-0-					14
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	84 1	2399 3	6 4		N	-0-					14
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	11 9		N	10					24
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	90 1	2421 3			N	-0-					24

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910								
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	11 9		Y	10	111 1				12
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5 1	157 3	1 4		Y	-0-					12
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

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393								
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	44 1	1221 3	2 9		Y	2					12
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	42 1	1242 3	13 9		Y	12					24
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

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993								
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	21 1	607 3			N	-0-					117
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	22 1	652 3			N	-0-					117
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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746								
HUBBERD TRUST		WELL #: 3														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187911	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8590 - 8704
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	
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		7	
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1		8	
						1	9					
06	900 N	791	-0-	-109	-0-	37	1	N	-0-	2 1	6	
07	930 N	856	-0-	-74	-0-	40	1	N	1		7	
						1	9					
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	44	1	N	1	7 1	1	
						1	9					
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	N	1		2	
						1	9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8368 - 8780
04	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	436	1	Y	-0-		18	
05	2883 X	2193	-0-	-690	-0-	264	1	Y	7	17 1	8	
						8	9					
06	2670 N	2121	-0-	-549	-0-	86	1	Y	10		18	
						11	9					
07	2821 N	1146	-0-	-1675	-0-	49	1	Y	-0-		18	
08	3100 N	3571	-0-	471	471	133	1	Y	14	17 1	15	
						15	9					
09	3000 N	2632	-0-	-368	103	109	1	Y	-0-		15	

HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618
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-	

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-		12	
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	2	12 1	2	
						2	9					
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	2		4	
						2	9					
07	651 N	16	-0-	-635	-0-	1	1	Y	-0-		4	
08	651 N	438	-0-	-213	-0-	16	1	Y	3	6 1	1	
						3	9					
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	15	1	Y	-0-		1	

HUBBERD "B"		WELL #:		4 T	RRCID ->	213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 8306
04	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	2	N	-0-		8	
05	992 N	953	-0-	-39	-0-	44	1	N	1		9	
						1	9					
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	4 1	5	
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55	1	N	1		6	
						1	9					
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	N	1	6 1	1	
						1	9					
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	N	1		2	
						1	9					

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 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
04	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	1255	2	1	9	N	1			86
05	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	70	1	1433	2	N	2			88
						2	9							
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	N	1	19	1	70
						1	9							
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	2	N	4			74
						4	9							
*08	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	68	1	1357	2	N	3	17	1	60
						3	9							
09	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	79	1	1518	2	N	2			62
						2	9							

HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565		
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			1
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			1
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

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952		
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1			27
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	2			29
						2	9							
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	1	5	1	25
						1	9							
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	N	2			27
						2	9							
*08	403 N	105	-0-	-298	-0-	5	1	98	2	N	2	13	1	16
						2	9							
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	13	1	244	2	N	1			17
						1	9							

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056		
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			6
05	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	58	1	1194	2	N	1			7
						1	9							
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
						2	9							
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	N	1			8
						1	9							
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	63	1	1228	2	N	1			9
						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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000 N	1805	-0-	-1195	1896	160	1	1645	2	N	-0-					114
05	3100 N	1379	-0-	-1721	175	130	1	1249	2	N	-0-					114
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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

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

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		4 A	RRCID ->	082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	10263 - 10329
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	61 1	712 2	N	-0-		1
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	72 1	790 2	N	-0-		1
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

BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #:		6	RRCID ->	106618	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9896 - 10014
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	18 1	210 2	Y	-0-		-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1	299 2	Y	-0-		-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	148185	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9843 - 10137
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		0 N	-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-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	149544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9811 - 10346
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-

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	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
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	628	2	N	-0-	-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	653	2	N	-0-	-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	608	2	N	-0-	-0-
07	620 N	456	-0-	-164	-0-	-0-		40	1	416	2	N	-0-	-0-
08	620 N	52	-0-	-568	-0-	-0-		5	1	47	2	N	-0-	-0-
09	600 N	37	-0-	-563	-0-	-0-		4	1	33	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	150705	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9623 - 9718		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	154548	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9334 - 10346		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		15 L	RRCID ->	155904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9320 - 10456		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		13 L	RRCID ->	156907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9744		
04	960 N	652	-0-	-308	-0-	-0-		52	1	600	2	N	-0-	1
05	961 N	426	-0-	-535	-0-	-0-		36	1	390	2	N	-0-	1
06	990 N	346	-0-	-644	-0-	-0-		28	1	318	2	N	-0-	1
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	-0-		49	1	509	2	N	-0-	1
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	439	2	N	-0-	1
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	459	2	N	-0-	1

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9630		
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	1020	2	Y	-0-	1
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	-0-		89	1	971	2	Y	-0-	1
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	905	2	Y	-0-	1
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	-0-		88	1	925	2	Y	-0-	1
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	-0-		102	1	926	2	Y	-0-	1
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	-0-		103	1	866	2	Y	-0-	1

MARTINEZ, S. A		WELL #:		3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 - 10198		
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	-0-		562	1	2522	2	Y	-0-	-0-
05	3534 X	3031	-0-	-503	-0-	-0-		587	1	2444	2	Y	-0-	-0-
06	3420 X	3048	-0-	-372	-0-	-0-		560	1	2488	2	Y	-0-	-0-
07	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	-0-		514	1	2379	2	Y	-0-	-0-
08	3503 X	2723	-0-	-780	-0-	-0-		476	1	2247	2	Y	-0-	-0-
09	3090 X	2880	-0-	-210	-0-	-0-		580	1	2300	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	231	-0-	231	480		42 1	189 2	Y	-0-			-0-
05	613 X	133	-0-	-480	-0-		26 1	107 2	Y	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-		28 1	126 2	Y	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-		60 1	278 2	Y	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-		53 1	252 2	Y	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-		34 1	133 2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016	
04	T. A.	487	-0-	487	3583		45 1	442 2	Y	-0-			-0-
05	4085 X	502	-0-	-3583	-0-		48 1	454 2	Y	-0-			-0-
06	450 N	446	-0-	-4	-0-		43 1	403 2	Y	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-		47 1	459 2	Y	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-		52 1	422 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	307	-0-	-143	-0-		36 1	271 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534	
04	300 N	252	-0-	-48	-0-		23 1	229 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	241	-0-	-100	-0-		23 1	218 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-		22 1	205 2	Y	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-		25 1	242 2	Y	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-		30 1	238 2	Y	-0-			-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-		20 1	151 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539	
04	3000 N	1063	-0-	-1937	1522		98 1	965 2	Y	-0-			-0-
05	2084 N	562	-0-	-1522	-0-		54 1	508 2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1063	-0-	-587	-0-		103 1	960 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-		98 1	951 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	309	-0-	-249	-0-		34 1	275 2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040	
04	270 N	262	-0-	-8	-0-		24 1	238 2	Y	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-		22 1	212 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	188	-0-	-52	-0-		18 1	170 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	202	-0-	-77	-0-		19 1	183 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-		19 1	156 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	103	-0-	-77	-0-		12 1	91 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648 - 9924	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185				
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	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	2267	-0-	-733	7575	209	1	2058	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2153	-0-	-947	6628	206	1	1947	2	Y	-0-	-0-
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-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280				
04	3300 X	2912	-0-	-388	-0-	268	1	2644	2	Y	-0-	-0-
05	3410 X	2808	-0-	-602	-0-	269	1	2539	2	Y	-0-	-0-
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-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395				
04	3000 N	1720	-0-	-1280	2275	158	1	1562	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1666	-0-	-1434	841	159	1	1507	2	Y	-0-	-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678				
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	Y	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	2	Y	-0-	-0-
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-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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				
04	1410 N	1022	-0-	-388	-0-	94	1	928	2	Y	-0-	-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	98	1	928	2	Y	-0-	-0-
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-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568				
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	96	1	950	2	Y	-0-	-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	Y	-0-	-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	19	1	191	2	Y	-0-	-0-	
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	2	Y	-0-	-0-	
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	17	1	157	2	Y	-0-	-0-	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	Y	-0-	-0-	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	-0-	-0-	
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	18	1	132	2	Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	145567	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 10527		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	147732	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9642 - 9688		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		10	RRCID ->	147756	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10604 - 11382		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-	

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	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	2157	-0-	-843	4991	199	1	1958	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2165	-0-	-935	4056	207	1	1958	2	Y	-0-	-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534				
04	1441 N	812	-0-	-629	-0-	75	1	737	2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	578	-0-	-476	-0-	55	1	523	2	Y	-0-	-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
04	3000 N	1150	-0-	-1850	218	106	1	1044	2	Y	-0-	-0-
05	1701 N	1483	-0-	-218	-0-	142	1	1341	2	Y	-0-	-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490				
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	24	1	233	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	21	1	200	2	Y	-0-	-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
04	3000 N	1723	-0-	-1277	1325	159	1	1564	2	Y	-0-	-0-
05	2560 N	1235	-0-	-1325	-0-	118	1	1117	2	Y	-0-	-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

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	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145				
04	3000 N	2337	-0-	-663	13005	215	1	2122	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2212	-0-	-888	12117	212	1	2000	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2032	-0-	-968	11149	196	1	1836	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2216	-0-	-884	10265	207	1	2009	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2287	-0-	-813	9452	253	1	2034	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1349	-0-	-1651	7801	159	1	1190	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432				
04	2880 X	1999	-0-	-881	-0-	184	1	1815	2	Y	-0-	-0-
05	2976 X	2021	-0-	-955	-0-	193	1	1828	2	Y	-0-	-0-
06	2880 X	2358	-0-	-522	-0-	228	1	2130	2	Y	-0-	-0-
07	2945 X	2474	-0-	-471	-0-	231	1	2243	2	Y	-0-	-0-
08	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	259	1	2084	2	Y	-0-	-0-
09	2370 X	1610	-0-	-760	-0-	189	1	1421	2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729				
04	4260 X	4062	-0-	-198	-0-	374	1	3688	2	Y	-0-	-0-
05	4278 X	3462	-0-	-816	-0-	331	1	3131	2	Y	-0-	-0-
06	3630 X	3482	-0-	-148	-0-	336	1	3146	2	Y	-0-	-0-
07	4185 X	2969	-0-	-1216	-0-	278	1	2691	2	Y	-0-	-0-
08	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	334	1	2688	2	Y	-0-	-0-
09	4050 X	317	-0-	-3733	-0-	37	1	280	2	Y	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227								
04	16610 X	2527	-0-	-14083	-0-	233	1	2294	2	Y	-0-					-0-
05	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	242	1	2284	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2382	-0-	-468	-0-	230	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	224	1	2168	2	Y	-0-					-0-
08	2635 X	2226	-0-	-409	-0-	246	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2520 X	1514	-0-	-1006	-0-	178	1	1336	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608								
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	53	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	40	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	477	-0-	-112	-0-	45	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	207	-0-	-320	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	47	-0-	-373	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082								
04	3000 N	2209	-0-	-791	-0-	7317	203	1	2006	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2374	-0-	-726	-0-	6591	227	1	2147	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2344	-0-	-656	-0-	5935	226	1	2118	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2271	-0-	-829	-0-	5106	212	1	2059	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	2242	-0-	-858	-0-	4248	248	1	1994	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	1270	-0-	-1730	-0-	2518	149	1	1121	2	Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380								
04	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	93	1	916	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	728	-0-	-264	-0-	70	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	710	-0-	-460	-0-	69	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	105	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	99	1	743	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357								
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	33	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	28	1	214	2	Y	-0-					-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	930 N	770	-0-	-160	-0-	71	1	699	2	Y	-0-	-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	161	1	1524	2	Y	-0-	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	719	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	99	1	955	2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	720	-0-	-613	-0-	80	1	640	2	Y	-0-	-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	788	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551				
04	2100 X	1860	-0-	-240	-0-	171	1	1689	2	Y	-0-	-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	184	1	1739	2	Y	-0-	-0-
06	2100 N	1808	-0-	-292	-0-	175	1	1633	2	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	171	1	1655	2	Y	-0-	-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	255	1	2052	2	Y	-0-	-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	214	1	1606	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456				
04	3000 N	1827	-0-	-1173	2601	168	1	1659	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1700	-0-	-1400	1201	163	1	1537	2	Y	-0-	-0-
06	2497 N	1296	-0-	-1201	-0-	125	1	1171	2	Y	-0-	-0-
07	1860 N	1056	-0-	-804	-0-	99	1	957	2	Y	-0-	-0-
08	1705 N	1041	-0-	-664	-0-	115	1	926	2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	638	-0-	-652	-0-	75	1	563	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628				
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	24	1	242	2	Y	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	Y	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	21	1	159	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400			
04	3000 N	1587	-0-	-1413	3190	146	1	1441	2	Y	-0-
05	3100 N	1451	-0-	-1649	1541	139	1	1312	2	Y	-0-
06	2785 N	1244	-0-	-1541	-0-	120	1	1124	2	Y	-0-
07	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	137	1	1332	2	Y	-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	180	1	1444	2	Y	-0-
09	1230 N	646	-0-	-584	-0-	76	1	570	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620			
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	38	1	378	2	Y	-0-
05	496 N	373	-0-	-123	-0-	36	1	337	2	Y	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	2	Y	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	409	2	Y	-0-
09	570 N	305	-0-	-265	-0-	36	1	269	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510			
04	2469 N	1128	-0-	-1341	-0-	104	1	1024	2	Y	-0-
05	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	102	1	959	2	Y	-0-
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	83	1	779	2	Y	-0-
07	1178 N	983	-0-	-195	-0-	92	1	891	2	Y	-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	137	1	1103	2	Y	-0-
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	98	1	737	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251			
04	810 N	691	-0-	-119	-0-	64	1	627	2	Y	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	87	1	818	2	Y	-0-
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	80	1	747	2	Y	-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	91	1	732	2	Y	-0-
09	840 N	527	-0-	-313	-0-	62	1	465	2	Y	-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 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
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	37 1	680 2	N	1	1 1		1
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	1 9	780 2	N	-0-			1
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	44 1	644 2	N	1	1 1		1
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	36 1	816 2	N	1	1 1		1
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1 9	1099 2	N	-0-			1
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	56 1	976 2	N	-0-			1
						78 1						
						62 1						
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252			
04	3000 N	1314	-0-	-1686	2322	121 1	1193 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1378	-0-	-1722	600	132 1	1246 2	Y	-0-			-0-
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-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110			
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-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064			
04	4680 X	3182	-0-	-1498	-0-	165 1	3013 2	N	4	8 1		5
05	4836 X	678	-0-	-4158	-0-	4 9	641 2	N	1	3 1		3
06	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	36 1	9961 2	N	6	3 1		6
07	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	1 9	7537 2	N	10	4 1		12
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	513 1	4411 2	N	-0-			12
09	4680 X	3535	-0-	-1145	-0-	11 9	3323 2	N	-0-			12
						315 1						
						212 1						
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039			
04	660 N	598	-0-	-62	-0-	31 1	567 2	N	-0-	1 1		-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39 1	684 2	N	1			1
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1 9	465 2	N	1	1 1		1
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	26 1	522 2	N	1	1 1		1
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	1 9	616 2	N	-0-			1
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	36 1	441 2	N	-0-			1
						44 1						
						28 1						
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940			
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27 1	264 2	Y	-0-	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26 1	250 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	22 1	206 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	21 1	202 2	Y	-0-	-0-
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	18 1	148 2	Y	-0-	-0-
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	14 1	108 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723		
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-

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375		
04	2700 N	2309	-0-	-391	-0-	213 1	2096 2	Y	-0-	-0-
05	3007 N	2682	-0-	-325	-0-	257 1	2425 2	Y	-0-	-0-
06	2550 N	2337	-0-	-213	-0-	226 1	2111 2	Y	-0-	-0-
07	2387 N	2299	-0-	-88	-0-	215 1	2084 2	Y	-0-	-0-
08	2697 N	2147	-0-	-550	-0-	237 1	1910 2	Y	-0-	-0-
09	2340 N	1312	-0-	-1028	-0-	154 1	1158 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570		
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	26 1	253 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	25 1	232 2	Y	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	23 1	220 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	24 1	195 2	Y	-0-	-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	20 1	151 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452		
04	3000 N	1467	-0-	-1533	1914	135 1	1332 2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1832	-0-	-1268	646	175 1	1657 2	N	-0-	-0-
06	2155 N	1509	-0-	-646	-0-	146 1	1363 2	N	-0-	-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	155 1	1502 2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	168 1	1348 2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1058	-0-	-442	-0-	124 1	934 2	N	-0-	-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 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
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	N	1	2	1		1
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	N	2	1	1		2
06	1140 N	598	-0-	-542	-0-	32	1	565	2	N	1	2	1		1
07	1147 N	714	-0-	-433	-0-	45	1	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-	-0-	41	1	644	2	N	-0-				1
DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938						
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-				-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-				-0-
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-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481						
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-
SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602						
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-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924						
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	N	2	3	1		2
*05	2108 N	1762	-0-	-346	-0-	94	1	1665	2	N	3	2	1		3
*06	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	86	1	1528	2	N	2	3	1		2
07	1829 N	1546	-0-	-283	-0-	98	1	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

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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												
04	14B	DENY	280	-0-	280	3920	280 2	N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	280	-0-	280	4200	280 2	N	-0-		-0-	
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-	

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888												
04	14B	DENY	1295	-0-	1295	16885	1295 2	N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	1300	-0-	1300	18185	1300 2	N	-0-		-0-	
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-	

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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424												
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045												
04	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	119 1	1380 2	Y	-0-	1	
05	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	147 1	1605 2	Y	-0-	1	
06	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	134 1	1538 2	Y	-0-	1	
07	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	140 1	1466 2	Y	-0-	1	
08	1364	N	1148	-0-	-216 B	-0-	114 1	1034 2	Y	-0-	1	
09	1320	N	818	-0-	-502 B	-0-	87 1	731 2	Y	-0-	1	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
04		1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	118 1	1367 2	Y	-0-	1
05		1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	115 1	1257 2	Y	-0-	1
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

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349												
04		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	13 1	155 2	Y	-0-	-0-
05		186 N	181	-0-	-5	B	-0-	15 1	166 2	Y	-0-	-0-
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-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

04	32402 X	7850	-0-	-24552	B	-0-	723	1	7127	2	Y	-0-				-0-
05	9982 X	7016	-0-	-2966	B	-0-	672	1	6344	2	Y	-0-				-0-
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-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

04	7307 X	379	-0-	-6928	B	-0-	35	1	344	2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	307	-0-	-809	B	-0-	29	1	278	2	Y	-0-				-0-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

04	2760 X	1955	-0-	-805	B	-0-	180	1	1775	2	Y	-0-				-0-
05	2852 X	2329	-0-	-523	B	-0-	223	1	2106	2	Y	-0-				-0-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

04	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	2	1	16	2	Y	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
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-

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	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
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-		15 1	150 2	Y	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-		18 1	169 2	Y	-0-		-0-
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-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509		
04	450 N	86	-0-	-364 B	-0-		8 1	78 2	Y	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-		13 1	125 2	Y	-0-		-0-
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-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924		
04	3480 X	3105	-0-	-375 B	-0-		286 1	2819 2	Y	-0-		-0-
05	3596 X	3381	-0-	-215 B	-0-		324 1	3057 2	Y	-0-		-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516		
04	1890 N	1792	-0-	-98 B	-0-		165 1	1627 2	Y	-0-		-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-		163 1	1542 2	Y	-0-		-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 9512	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9428 - 9472	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9850 - 9950	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 9280	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	172943	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9406 - 9471	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	173100	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9537 - 9583	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485								
04	720	N	564	-0-	-156	B	-0-	52	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	79	1	748	2	Y	-0-			-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	86	1	805	2	Y	-0-			-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	80	1	771	2	Y	-0-			-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1328	2	Y	-0-			-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1098	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614								
04	120 N	348	-0-	228 B	-4045	32	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	928	-0-	928 B	-3117	89	1	839	2	Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574								
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356								
04	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	167	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	187	1	1767	2	Y	-0-					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 199635		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 200620		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9596 - 9742
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 9918 - 9930
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455 - 9480
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 - 9492
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435
04	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	9 1	87 2	N	-0-	-0-
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-

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	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
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

STATE TRACT 786			WELL #: 12		RRCID -> 237192			COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
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

STATE TRACT 786			WELL #: 3		RRCID -> 249872			COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	3900 X	3750	-0-	-150	-0-	170	1	3580	2	N	-0-	-0-
05	3968 X	3563	-0-	-405	-0-	166	1	3397	2	N	-0-	-0-
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

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	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6870 X	6847	-0-	-23	-0-	311	1	6536	2	N	-0-	-0-
05	7316 X	6624	-0-	-692	-0-	309	1	6315	2	N	-0-	-0-
06	7080 X	6036	-0-	-1044	-0-	283	1	5753	2	N	-0-	-0-
07	7316 X	6117	-0-	-1199	-0-	287	1	5830	2	N	-0-	-0-
08	7316 X	5914	-0-	-1402	-0-	284	1	5630	2	N	-0-	-0-
09	6840 X	5587	-0-	-1253	-0-	275	1	5312	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976			TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A			
04	1080 N	497	-0-	-583	-0-	23	1	474	2	N	-0-	-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-	-0-
06	810 N	483	-0-	-327	-0-	23	1	460	2	N	-0-	-0-
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	21	1	432	2	N	-0-	-0-
08	744 N	388	-0-	-356	-0-	19	1	369	2	N	-0-	-0-
09	480 N	185	-0-	-295	-0-	9	1	176	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976			TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A			
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	N	-0-	-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	10	1	207	2	N	-0-	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-	-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	7	1	138	2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976			TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A			
04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	438	1	3569	2	N	-0-	-0-
05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	463	1	3743	2	N	-0-	-0-
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	448	1	3536	2	N	-0-	-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	483	1	3570	2	N	-0-	-0-
08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	415	1	3693	2	N	-0-	-0-
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	363	1	3270	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A			
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	9	1	193	2	N	-0-	-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	2	N	-0-	-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	2	N	-0-	-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	180	1	3787	2	N	-0-	-0-
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	173	1	3528	2	N	-0-	-0-
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	170	1	3453	2	N	-0-	-0-
07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	174	1	3522	2	N	-0-	-0-
08	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	176	1	3486	2	N	-0-	-0-
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	171	1	3300	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A			
04	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	132	1	2774	2	N	-0-	-0-
05	3162 X	2497	-0-	-665	-0-	117	1	2380	2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2792	-0-	-268	-0-	131	1	2661	2	N	-0-	-0-
07	3162 X	2856	-0-	-306	-0-	134	1	2722	2	N	-0-	-0-
08	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	136	1	2700	2	N	-0-	-0-
09	2910 X	2733	-0-	-177	-0-	134	1	2599	2	N	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	808 1	6591 2		N	-0-			-0-
05	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	829 1	6696 2		N	-0-			-0-
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-

 MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	140 1	1137 2		N	-0-			-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	163 1	1317 2		N	-0-			-0-
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-

 URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

 MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

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-

 MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	204 1	4296 2		N	-0-			-0-
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	201 1	4097 2		N	-0-			-0-
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

 VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		N	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	94 1	743 2	N	-0-	-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100 1	737 2	N	-0-	-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69 1	614 2	N	-0-	-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50 1	455 2	N	-0-	-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A			
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	99 1	807 2	N	-0-	-0-
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	117 1	948 2	N	-0-	-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	115 1	906 2	N	-0-	-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	110 1	811 2	N	-0-	-0-
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	88 1	780 2	N	-0-	-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	99 1	891 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707			
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	205 1	4304 2	N	-0-	-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	182 1	3711 2	N	-0-	-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	165 1	3364 2	N	-0-	-0-
07	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	146 1	2960 2	N	-0-	-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	161 1	3203 2	N	-0-	-0-
09	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	140 1	2702 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108			
04	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	800 1	6518 2	N	-0-	-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	837 1	6760 2	N	-0-	-0-
06	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	881 1	6954 2	N	-0-	-0-
07	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	952 1	7028 2	N	-0-	-0-
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	797 1	7085 2	N	-0-	-0-
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	675 1	6083 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626			
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	68 1	551 2	N	-0-	-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	68 1	552 2	N	-0-	-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	65 1	510 2	N	-0-	-0-
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	63 1	467 2	N	-0-	-0-
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	54 1	479 2	N	-0-	-0-
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	47 1	426 2	N	-0-	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483			
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	142 1	1159 2	N	-0-	-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	155 1	1255 2	N	-0-	-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	143 1	1129 2	N	-0-	-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	140 1	1035 2	N	-0-	-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	123 1	1091 2	N	-0-	-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111 1	997 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624			
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	332 1	2974 2	N	-0-	-0-
05	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	249 1	2379 2	N	-0-	-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	413 1	3645 2	N	-0-	-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	370 1	3327 2	N	-0-	-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	373 1	3256 2	N	-0-	-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	400 1	3131 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	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125					
04	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	121	1	1087	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	106	1	1016	2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	118	1	1044	2	N	-0-		-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	132	1	1190	2	N	-0-		-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	153	1	1330	2	N	-0-		-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	171	1	1340	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					
04	900 N	814	-0-	-86	-0-	82	1	732	2	N	-0-		-0-
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	75	1	715	2	N	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	85	1	752	2	N	-0-		-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	772	2	N	-0-		-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	N	-0-		-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	87	1	681	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					
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	585	2	N	-0-		-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	2	N	-0-		-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	-0-		-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-		-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-		-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	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					
04	2130 N	1956	-0-	-174	-0-	196	1	1760	2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	188	1	1795	2	N	-0-		-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	210	1	1850	2	N	-0-		-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	215	1	1931	2	N	-0-		-0-
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	218	1	1899	2	N	-0-		-0-
09	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	231	1	1806	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS 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
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	2	N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	381	2	N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	N	-0-			-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
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-

 MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	342	1	3677	2	N	-0-			-0-
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	367	1	4430	2	N	-0-			-0-
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-

 MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-			-0-
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-

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 #:		4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
04	05	06	07	08	09							BALANCE
04	150 N	146	-0-	-4	-0-		12 1	134 2	N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-		12 1	141 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	N/A
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		373 1	4014 2	N	-0-		-0-
05	4588 X	4419	-0-	-169	-0-		338 1	4081 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	N/A
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A
04	2862 N	1274	-0-	-1588	-0-		108 1	1166 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-		85 1	1024 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A
04	480 N	466	-0-	-14	-0-		40 1	426 2	N	-0-		-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-		37 1	452 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		294 1	3167 2	N	-0-		-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		276 1	3340 2	N	-0-		-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	61	1 658	2 N	-0-		-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	58	1 706	2 N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #: 19		RRCID -> 072220		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 074275		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636			
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	7	1 73	2 N	-0-		-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	8	1 93	2 N	-0-		-0-
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-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349			
04	3000 N	2517	-0-	-483	2268	141	1 2376	2 N	-0-		-0-
05	3100 N	4956	-0-	-1856	4124	277	1 4679	2 N	-0-		-0-
06	3000 N	2118	-0-	-882	3242	135	1 1983	2 N	-0-		-0-
07	3100 N	2791	-0-	-309	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-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 1		RRCID -> 075657		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966			
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	60	1 1015	2 N	-0-		-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1 975	2 N	-0-		-0-
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-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 075822		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120			
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	59	1 998	2 N	-0-		-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	57	1 960	2 N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W. (SWD)		WELL #: 14		RRCID -> 076015		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		76	1	1280	2	Y	-0-			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-		76	1	1279	2	Y	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A				
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074				
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-		24	1	262	2	N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-		22	1	268	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496				
04	840	N	826	-0-	-14	-0-		70	1	756	2	N	-0-			-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-		62	1	746	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754				
04	3000	N	2538	-0-	-462	-0-		7463	216	1	2322	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	2581	-0-	-519	-0-		6944	197	1	2384	2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398				
04	6900	X	5620	-0-	-1280	-0-		478	1	5142	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6408	-0-	-722	-0-		490	1	5918	2	N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042				
04	870	N	750	-0-	-120	-0-		64	1	686	2	N	-0-			-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-		59	1	711	2	N	-0-			-0-
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-

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 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
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 7966 - 9172			
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	8 1	91 2	N	-0-					-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	9 1	110 2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8628 - 8783			
04	4252 X	387	-0-	-3865	-0-	33 1	354 2	N	-0-					-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	31 1	372 2	N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8844 - 9909			
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 2	N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8648 - 9197			
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42 1	449 2	N	-0-					-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38 1	461 2	N	-0-					-0-
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-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9378 - 9894			
04	1671 N	1313	-0-	-358	-0-	74 1	1239 2	Y	-0-					-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	91 1	1535 2	Y	-0-					-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8311 - 8834			
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	247 1	2656 2	N	-0-					-0-
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	220 1	2653 2	N	-0-					-0-
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-

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 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
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9544 - 9904	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8130 - 9040	
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	331 1	3557 2	N	-0-			-0-
05	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	392 1	4732 2	N	-0-			-0-
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	51 1	541 2	N	-0-			-0-
07	403 X	7	-0-	-396	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
08	403 X	62	-0-	-341	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-
09	390 X	183	-0-	-207	-0-	174 1	9 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 8132 - 8227	
04	3000 N	689	-0-	-2311	-0-	674 59 1	630 2	N	-0-			-0-
05	2007 N	1333	-0-	-674	-0-	102 1	1231 2	N	-0-			-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	112 1	1201 2	N	-0-			-0-
07	713 N	489	-0-	-224	-0-	39 1	450 2	N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8673 - 9193	
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 2	N	-0-			-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	8 1	93 2	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 2	N	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	4 1	47 2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 7546 - 7804	
04	3000 N	1724	-0-	-1276	-0-	3777 147 1	1577 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1739	-0-	-1361	-0-	2416 133 1	1606 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1662	-0-	-1338	-0-	1078 142 1	1520 2	N	-0-			-0-
07	1767 N	571	-0-	-1196	-0-	46 1	525 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7854 - 7944	
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	810 N	788	-0-	-22	-0-		67 1	721 2	N	-0-		-0-
05	837 N	796	-0-	-41	-0-		61 1	735 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		362 1	3899 2	N	-0-		-0-
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		330 1	3984 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090
04	2311 N	999	-0-	-1312	-0-		85 1	914 2	N	-0-		-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-		74 1	896 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536
04	300 N	247	-0-	-53	-0-		21 1	226 2	N	-0-		-0-
05	279 N	207	-0-	-72	-0-		16 1	191 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-		56 1	599 2	N	-0-		-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-		55 1	661 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034
04	150 N	137	-0-	-13	-0-		12 1	125 2	N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-		10 1	118 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754
04	2548 N	1150	-0-	-1398	-0-		98 1	1052 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1165	-0-	-106	-0-		89 1	1076 2	N	-0-		-0-
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-

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

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388	
04	2243 N	1126	-0-	-1117	-0-	96	1	1030	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	90	1	1088	2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920	
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988	
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	466	1	5010	2	N	-0-		-0-
05	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	420	1	5079	2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792	
04	3000 N	2583	-0-	-417	8105	220	1	2363	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2661	-0-	-439	7666	203	1	2458	2	N	-0-		-0-
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-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	35 1	380 2	N	-0-				-0-
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	31 1	370 2	N	-0-				-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775		
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	22 1	238 2	N	-0-				-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 2	N	-0-				-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778		
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	22 1	240 2	N	-0-				-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	247 2	N	-0-				-0-
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-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893		
04		3000 N	6630	-0-	3630	6781	371 1	6259 2	N	-0-				-0-
05		3100 N	5786	-0-	2686	9467	324 1	5462 2	N	-0-				-0-
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-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178		
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	34 1	573 2	N	-0-				-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	34 1	581 2	N	-0-				-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987		
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	23 1	247 2	N	-0-				-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	21 1	250 2	N	-0-				-0-
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-

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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	780 N	626	-0-	-154	-0-		53 1	573 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	960	-0-	-373	-0-		73 1	887 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662
04	1748 N	1034	-0-	-714	-0-		88 1	946 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1061	-0-	-117	-0-		81 1	980 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052
04	210 N	175	-0-	-35	-0-		15 1	160 2	N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-		15 1	185 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708
04	8370 X	8029	-0-	-341	-0-		683 1	7346 2	N	-0-		-0-
05	8649 X	7886	-0-	-763	-0-		603 1	7283 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916
04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-		412 1	4433 2	N	-0-		-0-
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-		375 1	4534 2	N	-0-		-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643
04	3000 N	3712	-0-	712	10912		316 1	3396 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3549	-0-	449	11361		271 1	3278 2	N	-0-		-0-
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-

ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230
04	3000 N	2025	-0-	-975	2661		339 1	1686 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2151	-0-	-949	1712		235 1	1916 2	N	-0-		-0-
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	183 1	912 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1085 N	964	-0-	-121	-0-	105 1	859 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	139 1	1040 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1147 N	987	-0-	-160	-0-	116 1	871 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	152 1	763 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1170 N	254	-0-	-916	-0-	35 1	219 2	Y	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359	
04	3000 N	1441	-0-	-1559	1906	123 1	1318 2	N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	1605	-0-	-1495	411	123 1	1482 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1798 N	1387	-0-	-411	-0-	119 1	1268 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1488 N	782	-0-	-706	-0-	63 1	719 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1550 N	302	-0-	-1248	-0-	15 1	287 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718	
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	25 1	270 2	N	-0-	-0-			-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	25 1	300 2	N	-0-	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	43 1	461 2	N	-0-	-0-			-0-
07	310 N	148	-0-	-162	-0-	12 1	136 2	N	-0-	-0-			-0-
08	310 N	23	-0-	-287	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	87 1	940 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	80 1	967 2	N	-0-	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	80 1	860 2	N	-0-	-0-			-0-
07	651 N	350	-0-	-301	-0-	28 1	322 2	N	-0-	-0-			-0-
08	651 N	252	-0-	-399	-0-	12 1	240 2	N	-0-	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296	
04	3000 N	1737	-0-	-1263	5515	148 1	1589 2	N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	2304	-0-	-796	4719	176 1	2128 2	N	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	2155	-0-	-845	3874	184 1	1971 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	899	-0-	-2201	1673	72 1	827 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2361 N	688	-0-	-1673	-0-	34 1	654 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064	
04	4440 X	3557	-0-	-883	-0-	303 1	3254 2	N	-0-	-0-			-0-
05	4805 X	3848	-0-	-957	-0-	294 1	3554 2	N	-0-	-0-			-0-
06	4650 X	3806	-0-	-844	-0-	326 1	3480 2	N	-0-	-0-			-0-
07	4805 X	1798	-0-	-3007	-0-	145 1	1653 2	N	-0-	-0-			-0-
08	3875 X	920	-0-	-2955	-0-	45 1	875 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212	
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	68 1	736 2	N	-0-	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	52 1	634 2	N	-0-	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47 1	504 2	N	-0-	-0-			-0-
07	434 N	249	-0-	-185	-0-	20 1	229 2	N	-0-	-0-			-0-
08	434 N	104	-0-	-330	-0-	5 1	99 2	N	-0-	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-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 #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	35	-0-	-235	-0-	3 1	32 2		N	-0-			-0-
05	186 N	31	-0-	-155	-0-	2 1	29 2		N	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737	
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602	
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884	
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	286 1	3075 2		N	-0-			-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	245 1	2962 2		N	-0-			-0-
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-

MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		Y	-0-			-0-
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638	
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003	
04	3000 N	2038	-0-	-962	4525	173 1	1865 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2664	-0-	-436	4089	204 1	2460 2		N	-0-			-0-
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-

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 #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694	
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
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	-0-	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	N	-0-	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137	
04	3000 N	1420	-0-	-1580	1162	121	1	1299	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2593 N	1431	-0-	-1162	-0-	109	1	1322	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	116	1	1244	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	672	-0-	-785	-0-	54	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	398	-0-	-1028	-0-	19	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250	
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946	
04	3000 N	1806	-0-	-1194	1725	154	1	1652	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1777	-0-	-1323	402	136	1	1641	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	1454	-0-	-436	-0-	124	1	1330	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	683	-0-	-1177	-0-	55	1	628	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	109	-0-	-1658	-0-	5	1	104	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924	
04	2135 N	1178	-0-	-957	-0-	100	1	1078	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	91	1	1102	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	601	-0-	-608	-0-	48	1	553	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	303	-0-	-875	-0-	15	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-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 #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898	
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	
04	3000 N	2133	-0-	-867	6182	181 1	1952 2	N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	2144	-0-	-956	5226	164 1	1980 2	N	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	2102	-0-	-898	4328	180 1	1922 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	972	-0-	-2128	2200	78 1	894 2	N	-0-	-0-			-0-
08	3100 N	1249	-0-	-1851	349	61 1	1188 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894	
04	3000 N	2034	-0-	-966	4217	173 1	1861 2	N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	2362	-0-	-738	3479	181 1	2181 2	N	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	2046	-0-	-954	2525	175 1	1871 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	978	-0-	-2122	403	79 1	899 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2077 N	755	-0-	-1322	-0-	37 1	718 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004	
04	480 N	371	-0-	-109	-0-	32 1	339 2	N	-0-	-0-			-0-
05	961 N	378	-0-	-583	-0-	29 1	349 2	N	-0-	-0-			-0-
06	480 N	362	-0-	-118	-0-	31 1	331 2	N	-0-	-0-			-0-
07	372 N	125	-0-	-247	-0-	10 1	115 2	N	-0-	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165	
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	16 1	168 2	N	-0-	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 2	N	-0-	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22 1	231 2	N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	8 1	89 2	N	-0-	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-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 #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276				
04	780 N	513	-0-	-267	-0-	-0-		44 1	469 2	N	-0-					-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	655 2	N	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		50 1	532 2	N	-0-					-0-
07	527 N	228	-0-	-299	-0-	-0-		18 1	210 2	N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148				
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1	457 2	N	-0-					-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	-0-		39 1	470 2	N	-0-					-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	-0-		41 1	441 2	N	-0-					-0-
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	-0-		27 1	307 2	N	-0-					-0-
08	496 N	150	-0-	-346	-0-	-0-		7 1	143 2	N	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130				
04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	-0-		395 1	4248 2	N	-0-					-0-
05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-		362 1	4371 2	N	-0-					-0-
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-		387 1	4135 2	N	-0-					-0-
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-		197 1	2255 2	N	-0-					-0-
08	2449 X	1582	-0-	-867	-0-	-0-		77 1	1505 2	N	-0-					-0-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-		392 1	4741 2	N	-0-					-0-
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	-0-		179 1	1908 2	N	-0-					-0-
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1	639 2	N	-0-					-0-
08	4092 X	665	-0-	-3427	-0-	-0-		32 1	633 2	N	-0-					-0-
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157				
04	3000 N	1923	-0-	-1077	-0-	-0-		164 1	1759 2	N	-0-					-0-
05	3100 N	1767	-0-	-1333	-0-	-0-		135 1	1632 2	N	-0-					-0-
06	2094 N	1677	-0-	-417	-0-	-0-		143 1	1534 2	N	-0-					-0-
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	-0-		42 1	479 2	N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162				
04	330 N	79	-0-	-251	-0-	-0-		7 1	72 2	N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

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 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
04		3000 N	1110	-0-	-1890	543	94 1	1016 2	N	-0-			-0-	
05		1682 N	1139	-0-	-543	-0-	87 1	1052 2	N	-0-			-0-	
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-	

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548		
04		150 N	21	-0-	-129	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192		
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	N	-0-			-0-	
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	8 1	91 2	N	-0-			-0-	
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-	

MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 - 9574		
04		3000 N	658	-0-	-2342	2924	56 1	602 2	N	-0-			-0-	
05		2924 N	-0-	-0-	-2924	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 - 8925		
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1	278 2	N	-0-			-0-	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	24 1	286 2	N	-0-			-0-	
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-	

MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7962 - 7972		
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	8 1	86 2	N	-0-			-0-	
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 2	N	-0-			-0-	
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-	

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8386 - 8603		
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-	

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	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

04		1283 N	1008	-0-	-275	-0-	86 1	922 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	80 1	962 2	N	-0-		-0-
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-

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

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-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043

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-

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

04		14B DENY	415	-0-	415	5345	415 2		N	-0-		-0-
05		14B DENY	410	-0-	410	5755	410 2		N	-0-		-0-
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-

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

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

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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	30	1	624	2	N	-0-			-0-
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	30	1	609	2	N	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	478	2	Y	7			10
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-	8	1	2
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	3	4	1	1
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

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
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
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48 1	475 2	Y	7			13
05	651 N	492	-0-	-159	-0-	8 9	442 2	Y	-0-	10 1		3
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	50 1	443 2	Y	4	6 1		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
09	510 N	173	-0-	-337	-0-	41 1	132 2	Y	-0-			1
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID -> 144480		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132
04	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	221 1	2175 2	Y	-0-			5
05	2325 X	2312	-0-	-13	-0-	234 1	2078 2	Y	-0-			5
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
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID -> 194192		COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50 1	492 2	Y	-0-			3
05	775 N	465	-0-	-310	-0-	47 1	418 2	Y	-0-			3
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
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 257500		COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J J & J (WILCOX 8800)		//CONT.//		45044 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058								
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID -> 073018		COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		4	RRCID -> 222667		COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797
I. C. URIBE GU												
04	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	124 1	1221 2	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1003	-0-	-578	B	-0-	102 1	901 2	Y	-0-		-0-
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-

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	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
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	

EOG RESOURCES, INC.		253162															
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 143000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12620		PERF. 8896 - 11800					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178															
MARTINEZ, OMAR		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 9030 - 9043							
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					3	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					3	
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	

REMORA OPERATING, LLC		701613															
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257932		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9020 - 9027							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613															
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257933		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10877 - 11192							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
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

KIBBE-MOOS, ANNA -A-		45244 750 907320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELL #:		1		RRCID -> 293945		COMPL. DATE 10/31/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5018 - 5024		
04	22500	99	-0-	-22401	-0-	90	2	9	9	N	8	136
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
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

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

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

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

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-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	750 N	537	-0-	-213	-0-	77 1	N	295	357 1	145
						325 9				
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	187	185 1	147
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

LA PRESA		WELL #: 6		RRCID -> 231887		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		8
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		8
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

LA PRESA		WELL #: 12		RRCID -> 241055		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-
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-

LA PRESA		WELL #: 16		RRCID -> 242091		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257		
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	10 1	N	-0-		60
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		60
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	N	30	77 1	13
						33 9				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

LA PRESA		WELL #: 19		RRCID -> 243724		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878		
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	574 1	Y	-0-		26
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-		Y	-0-		26
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	Y	2	23 1	7
						2 9				
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		64
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		64
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

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	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
04	3000 N	662	-0-	-2338	1271	241	1	421	2	Y	-0-				59	
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-				59	
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	

LA PRESA		WELL #: 8		RRCID -> 232767		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650								
04	3000 N	1100	-0-	-1900	7391	400	1	700	2	N	-0-				17	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	4291					N	-0-				17	
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	

LA PRESA		WELL #: 9		RRCID -> 233195		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	

LA PRESA		WELL #: 7		RRCID -> 233527		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024								
04	247 X	247	-0-	-0-	-0-	89	1	155	2	N	3				73	
						3	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
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	

LA PRESA		WELL #: 11		RRCID -> 237334		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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-	

LA PRESA		WELL #: 17		RRCID -> 242015		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522								
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	75	1	130	2	N	-0-				17	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17	
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	

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				
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

04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			70
05		434 N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-			70
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

MESTENA OIL & GAS COMPANY			WELL #: J 11		RRCID -> 122906			COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435				
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-

PALITOS BLANCOS			WELL #: 1		RRCID -> 190810			COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663				
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	3	N	-0-			88
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	16	1	105	3	N	2			90
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	152	3	N	10			100
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	9	170	3	N	3			103
08		124 N	36	-0-	-88	-0-	3	9	29	3	N	-0-			103
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	7	1			N	-0-			103

MESTENA OIL & GAS COMPANY			WELL #: J 13		RRCID -> 192733			COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502				
04		1140 N	511	-0-	-629	-0-	478	3	33	9	N	30			145
05		868 N	729	-0-	-139	-0-	686	3	43	9	N	39	172	1	12
06		870 N	612	-0-	-258	-0-	577	3	35	9	N	32			44
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	714	3	31	9	N	28			72
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			72
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			72

CONEJO			WELL #: 1		RRCID -> 223062			COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496				
04		1696 N	1109	-0-	-587	-0-	152	1	935	3	N	20			78
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	159	1	1042	3	N	20			98
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	150	1	950	3	N	24			122
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	162	1	970	3	N	28			150
08		1209 N	982	-0-	-227	-0-	185	1	772	3	N	23			173
09		1140 N	662	-0-	-478	-0-	25	9	357	3	N	22			195

MESTENA OIL & GAS CO			WELL #: J 14		RRCID -> 225006			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526				
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			133
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	N	6			139
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	222	3	6	9	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

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	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		3000 N	2157	-0-	-843	7194	297	1	1825	3	N	32		135
							35	9						
05		3100 N	2091	-0-	-1009	6185	273	1	1783	3	N	32		167
							35	9						
06		3000 N	2068	-0-	-932	5253	277	1	1763	3	N	25		192
							28	9						
07		3100 N	2081	-0-	-1019	4234	297	1	1774	3	N	9	176 1	25
							10	9						
08		3100 N	1675	-0-	-1425	2809	318	1	1327	3	N	27		52
							30	9						
09		3000 N	454	-0-	-2546	263	199	1	252	3	N	3		55
							3	9						

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540														
04		420 N	249	-0-	-171	-0-	35	1	214	3	N	-0-		163
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	48	1	313	3	N	4		167
							4	9						
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	39	1	246	3	N	6		173
							7	9						
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	230	3	N	4		177
							4	9						
08		372 N	188	-0-	-184	-0-	36	1	149	3	N	3		180
							3	9						
09		300 N	152	-0-	-148	-0-	66	1	84	3	N	2		182
							2	9						

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602														
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-		135
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-		135
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

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570														
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		196
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	112	1	735	3	N	-0-	179 1	17
06		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	246	1	1561	3	N	20		37
							22	9						
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	140	1	836	3	N	11		48
							12	9						
08		620 N	523	-0-	-97	-0-	99	1	413	3	N	10		58
							11	9						
09		600 N	124	-0-	-476	-0-	52	1	66	3	N	5		63
							6	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	220458	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	12422	PERF.	10170 - 11370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

04		3690 X	831	-0-	-2859	-0-	293	1	497	2	Y	-0-		1
							41	3						
05		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-		1
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				

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223249	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

04		1530 X	999	-0-	-531	-0-	48	1	901	2	Y	1		32
							49	3	1	9				
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-		32
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				

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226937	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12957	PERF.	10535 - 11210		

04		2100 X	1263	-0-	-837	-0-	244	1	915	2	Y	40	44 1	43
							60	3	44	9				
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-		43
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				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10514 - 11518		

04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	172	1	3227	2	Y	10		21
							175	3	11	9				
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-		21
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				

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232262	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9845 - 11813		

04		1230 N	858	-0-	-372	-0-	295	1	500	2	Y	20	31 1	14
							41	3	22	9				
05		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-		14
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				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784														
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 232265			COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886							
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 234045			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897							
04		6660 X	2736	-0-	-3924	-0-	-0-	383	1	2212	2	Y	7					33
								133	3		8	9						
05		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	-0-					Y	-0-					33
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	-0-					Y	-0-					33
07		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	-0-					Y	-0-					33
08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-					Y	-0-					33
09		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	4951	2	Y	28					61
								233	3		31	9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 237386			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788							
04		1620 N	756	-0-	-864	-0-	-0-	72	1	644	2	Y	3					23
								37	3		3	9						
05		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-					Y	-0-					23
06		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					Y	-0-					23
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					Y	-0-					23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	903	2	Y	19					42
								41	3		21	9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 237523			COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298							
04		5700 X	2021	-0-	-3679	-0-	-0-	193	1	1726	2	Y	3					25
								99	3		3	9						
05		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	-0-					Y	-0-					25
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	-0-					Y	-0-					25
07		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-					Y	-0-					25
08		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-					Y	-0-					25
09		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	5733	2	Y	8					33
								262	3		9	9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 242573			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430							
04		4650 X	1733	-0-	-2917	-0-	-0-	341	1	1279	2	Y	27	30	1			26
								83	3		30	9						
05		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					Y	-0-					26
06		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-					Y	-0-					26
07		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-					Y	-0-					26
08		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-					Y	-0-					26
*09		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	1875	2	Y	72					98
								98	3		79	9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 247418			COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10478 - 11116	
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	* EOM BALANCE

04	1560 X	1490	-0-	-70	-0-	208	1	1206	2	Y	3		18
						73	3		3	9			
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-		18
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			

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 250833			COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12738		PERF. 9872 - 11364	
04	2280 X	611	-0-	-1669	-0-	211	1	358	2	Y	12	19 1	23
						29	3		13	9			
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		23
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			

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251205			COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12899		PERF.11638 - 12664	
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		1
						2	3						
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		1
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

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID -> 173434			COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 16070		PERF.13294 - 14108	
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U				2									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		169

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID -> 010989			COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 13370		PERF.10100 - 10370	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				4									
04	7770 X	6222	-0-	-1548	-0-	161	1	5988	2	Y	66	63 0	12
						73	9						
05	7564 X	5985	-0-	-1579	-0-	154	1	5764	2	Y	61	63 0	10
						67	9						
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						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 010990		COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.10032	- 11948	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	1350 X	128	-0-	-1222	-0-	32	1 9	93	2	Y	29	25 0	5
05	403 X	130	-0-	-273	-0-	32	1 9	108	2	Y	17	19 0	3
06	180 X	72	-0-	-108	-0-	19	1 9	62	2	Y	7	9 0	1
07	186 X	90	-0-	-96	-0-	2	1 9	88	2	Y	-0-	1 0	-0-
08	124 X	82	-0-	-42	-0-	2	1 9	80	2	Y	-0-		-0-
*09	120 X	41	-0-	-79	-0-	1	1 9	40	2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 049497		COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11328	- 11456	
04	4530 X	4519	-0-	-11	-0-	117	1 9	4358	2	Y	40	39 0	7
05	4619 X	4547	-0-	-72	-0-	44	1 9	4388	2	Y	38	39 0	6
06	4470 X	4442	-0-	-28	-0-	117	1 9	4298	2	Y	31	31 0	6
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	110	1 9	4633	2	Y	23	26 0	3
08	4681 X	4584	-0-	-97	-0-	34	1 9	4439	2	Y	19	20 0	2
*09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	122	1 9	4515	2	Y	19	18 0	3

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 052701		COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	13379	PERF.12900	- 13070	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	340	-0-	340	340	14	1 9	326	2	Y	-0-	-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 061012		COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	11279	PERF. 9656	- 10510	
04	13470 X	12358	-0-	-1112	-0-	311	1 9	11555	2	Y	447	430 0	82
05	13640 X	12581	-0-	-1059	-0-	492	1 9	11819	2	Y	406	421 0	67
06	12810 X	11987	-0-	-823	-0-	315	1 9	11599	2	Y	83	135 0	15
07	13113 X	12309	-0-	-804	-0-	447	1 9	11922	2	Y	66	73 0	8
08	12772 X	12136	-0-	-636	-0-	297	1 9	11745	2	Y	57	58 0	7
*09	12360 X	11947	-0-	-413	-0-	91	1 9	11563	2	Y	53	51 0	9

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 062253		COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	13902	PERF.10184	- 10764	
04	1290 X	710	-0-	-580	-0-	19	1 9	691	2	Y	-0-	-0-	
05	1550 X	1007	-0-	-543	-0-	26	1 9	981	2	Y	-0-	-0-	
06	1500 X	537	-0-	-963	-0-	13	1 9	524	2	Y	-0-	-0-	
07	1550 X	523	-0-	-1027	-0-	13	1 9	510	2	Y	-0-	-0-	
08	1240 X	501	-0-	-739	-0-	14	1 9	487	2	Y	-0-	-0-	
*09	960 X	428	-0-	-532	-0-	12	1 9	416	2	Y	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11934 - 12122		
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10785 - 10805		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437		PERF.10194 - 11414		
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	7616 2	Y	-0-	-0-	
05	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	8137 2	Y	-0-	-0-	
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	-0-	190 1	7438 2	Y	-0-	-0-	
07	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	-0-	239 1	9068 2	Y	-0-	-0-	
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	-0-	238 1	8525 2	Y	-0-	-0-	
*09	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	-0-	227 1	8059 2	Y	-0-	-0-	
DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12083 - 12340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	
REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977		PERF.11334 - 11344		
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	388 2	Y	-0-	-0-	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	386 2	Y	-0-	-0-	
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	477 2	Y	-0-	-0-	
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	584 2	Y	-0-	-0-	
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	610 2	Y	-0-	-0-	
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	530 2	Y	-0-	-0-	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 14140		PERF.10778 - 11154		
04	5220 X	4767	-0-	-453	-0-	-0-	245 1	4522 2	Y	-0-	-0-	
05	5394 X	4583	-0-	-811	-0-	-0-	220 1	4363 2	Y	-0-	-0-	
06	5010 X	4091	-0-	-919	-0-	-0-	189 1	3843 2	Y	54	44 0	
							59 9					
07	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	-0-	162 1	4028 2	Y	75	76 0	
							83 9					
08	4991 X	4244	-0-	-747	-0-	-0-	152 1	4022 2	Y	64	65 0	
							70 9					
*09	4770 X	4016	-0-	-754	-0-	-0-	163 1	3788 2	Y	59	57 0	
							65 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264					
04	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	98	1	1809	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	95	1	1877	2	Y	-0-			-0-
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-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467					
04	30344 X	10267	-0-	-20077	-0-	269	1	9998	2	Y	-0-			-0-
05	5921 X	4728	-0-	-1193	-0-	123	1	4605	2	Y	-0-			-0-
06	14280 X	3785	-0-	-10495	-0-	94	1	3690	2	Y	1	1 0		-0-
07	14756 X	7759	-0-	-6997	-0-	199	1	7552	2	Y	7	6 0		1
08	14756 X	4139	-0-	-10617	-0-	112	1	4021	2	Y	5	5 0		1
*09	10260 X	230	-0-	-10030	-0-	6	1	223	2	Y	1	2 0		-0-
DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134					
04	3000 X	2605	-0-	-395	-0-	134	1	2471	2	Y	-0-	4 0		-0-
05	3100 X	2590	-0-	-510	-0-	122	1	2431	2	Y	34	28 0		6
06	2970 X	2254	-0-	-716	-0-	104	1	2120	2	Y	27	28 0		5
07	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	96	1	2389	2	Y	10	14 0		1
08	2697 X	1667	-0-	-1030	-0-	61	1	1597	2	Y	8	8 0		1
09	2610 X	2089	-0-	-521	-0-	86	1	1995	2	Y	7	7 0		1
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 120743			COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227		PERF. 9969 - 10660			
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	

04		2580 X	2299	-0-	-281	-0-	60	1	2235	2	Y	4	3	0	1
							4	9							
05		2480 X	2032	-0-	-448	-0-	53	1	1976	2	Y	3	3	0	1
							3	9							
06		2400 X	1781	-0-	-619	-0-	44	1	1736	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
07		2480 X	1724	-0-	-756	-0-	44	1	1680	2	Y	-0-			-0-
08		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	66	1	2370	2	Y	-0-			-0-
*09		2310 X	2100	-0-	-210	-0-	58	1	2042	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 122093			COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 124662			COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10974 - 12667			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID -> 127829			COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183		PERF.10705 - 10848			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-			-0-
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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 130154			COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 3250 - 3534			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	10724 - 12436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DAVIS, W.J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.	12252 - 13908	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11900 - 12598	
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		-0-
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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	10188 - 10198	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	Y	-0-		-0-
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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13394 - 13744	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	159253	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9504 - 10205	
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1004	2	Y	428	412 0	78
						471	9						
05	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	30	1	1133	2	Y	398	411 0	65
						438	9						
06	1530 N	1132	-0-	-398	-0-	26	1	1009	2	Y	88	137 0	16
						97	9						
07	1550 N	1200	-0-	-350	-0-	30	1	1126	2	Y	40	51 0	5
						44	9						
08	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	32	1	1158	2	Y	34	35 0	4
						37	9						
*09	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	28	1	999	2	Y	29	28 0	5
						32	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10206 - 10932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10675 - 11285				
04	4140 X	3510	-0-	-630	-0-	82	1	3036	2	Y	356	341	0	65
						392	9							
05	3999 X	3502	-0-	-497	-0-	81	1	3050	2	Y	337	347	0	55
						371	9							
06	3630 X	3249	-0-	-381	-0-	75	1	2917	2	Y	234	247	0	42
						257	9							
07	3627 X	3386	-0-	-241	-0-	82	1	3119	2	Y	168	189	0	21
						185	9							
08	3627 X	2988	-0-	-639	-0-	77	1	2769	2	Y	129	135	0	15
						142	9							
*09	3510 X	3307	-0-	-203	-0-	87	1	3087	2	Y	121	116	0	20
						133	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101		PERF.10036 - 10326				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9534	-0-	9534	-0-	245	1	9183	2	Y	96	80	0	16
						106	9							
06	14B2 EXT	13963	-0-	13963	23497	332	1	12978	2	Y	594	503	0	107
						653	9							
07	14B2 EXT	12804	-0-	12804	36301	315	1	11966	2	Y	475	523	0	59
						523	9							
08	48081 X	11780	-0-	-36301	-0-	308	1	11030	2	Y	402	413	0	48
						442	9							
*09	13950 X	10934	-0-	-3016	-0-	289	1	10231	2	Y	376	361	0	63
						414	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10030 - 10985				
04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	Y	61	52	0	11
						67	9							
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	15	1	544	2	Y	56	58	0	9
						62	9							
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 168417			COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100	PERF.12112 - 12445				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

04		4320 X	4322	-0-	-228	-0-	107	1	3985	2	Y	-0-				-0-
05		4340 X	4324	-0-	-16	-0-	112	1	4212	2	Y	-0-				-0-
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								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		24	RRCID -> 168648			COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846	PERF.10563 - 12386				
04		1830 X	1528	-0-	-302	-0-	39	1	1433	2	Y	51	48	0		9
							56	9								
05		1519 X	537	-0-	-982	-0-	13	1	495	2	Y	26	31	0		4
							29	9								
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								

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169479			COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350	PERF.12280 - 12986				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 169503			COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 12700	PERF.10950 - 11785				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	238	-0-	238	238	6	1	231	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
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-

CHEVRON BTLT			WELL #:		1	RRCID -> 171147			COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570	PERF.10196 - 10716				
04		750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-				110
05		3100 N	5870	-0-	2770	2770	5679	2	191	9	N	174	194	1		90
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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	172438	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	15884	PERF.	13186 - 13198		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20 1 25 9	361 2	Y	23	21 0			4
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1 13 9	320 2	Y	12	14 0			2
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1 8 9	196 2	Y	7	8 0			1
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	14 1 4 9	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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	12246 - 13226		
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	60 1	1113 2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	55 1	1085 2	Y	-0-				-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	48 1	971 2	Y	-0-				-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	52 1 3 9	1297 2	Y	3	3 0			-0-
08	1147 N	952	-0-	-195	-0-	35 1 3 9	914 2	Y	3	3 0			-0-
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	40 1 4 9	924 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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

PHILLIPS BTLT		WELL #:	2	RRCID ->	174806	COMPL. DATE	10/00/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.	10042 - 11274		
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-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	175052	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	15580	PERF.	14195 - 14215		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3000 N	3726	-0-	726	726	186	1	3431	2	Y	99	91	0	18
							109	9							
05		2833 N	2107	-0-	-726	-0-	96	1	1911	2	Y	91	94	0	15
							100	9							
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							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 176080			COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904				

04		8550 X	7325	-0-	-1225	-0-	189	1	7014	2	Y	111	107	0	20
							122	9							
05		9021 X	7757	-0-	-1264	-0-	198	1	7445	2	Y	104	107	0	17
							114	9							
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							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 28		RRCID -> 176539			COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082				

04		9570 X	9451	-0-	-119	-0-	247	1	9173	2	Y	28	27	0	5
							31	9							
05		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	258	1	9676	2	Y	26	27	0	4
							29	9							
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							

DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 5		RRCID -> 177061			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990				

04		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	789	1	14565	2	Y	31	28	0	6
							34	9							
05		16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	777	1	15425	2	Y	28	29	0	5
							31	9							
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							

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
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

BTLT A		WELL #:		2	RRCID ->	177681	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	12212	PERF. 9272 - 11476				
04	2970 N	1079	-0-	-1891	-0-	1079	2			N	-0-				115
05	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-				115
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

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178201	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	13388	PERF.11408 - 11641				
04	14B2 EXT	373	-0-	373	373	19	1	354	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	277	-0-	277	650	13	1	264	2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	252	-0-	252	902	12	1	238	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
07	14B2 EXT	351	-0-	351	1253	13	1	329	2	Y	8	7	0		1
						9	9								
08	14B2 EXT	299	-0-	299	1552	11	1	280	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
09	1874 X	322	-0-	-1552	-0-	13	1	302	2	Y	6	6	0		1
						7	9								

BTLT A		WELL #:		3	RRCID ->	178872	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10560 - 12828				
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-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	179431	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14343 - 14767				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		30	RRCID ->	180173	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9896 - 9996				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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

 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

04	6000 X	131	-0-	-5869	-0-	6 1	119 2	6 9	Y	5	6 0					1
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				Y	-0-	1 0					-0-
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-

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22 1	399 2	Y	-0-							-0-
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	20 1	400 2	Y	-0-							-0-
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-

 DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-							130
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-							130
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

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-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-

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-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-

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 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

04		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	223 1	4122 2	Y	258	244 0		47
							284 9						
05		5053 X	4372	-0-	-681	-0-	197 1	3910 2	Y	241	248 0		40
							265 9						
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						

JAMIESON, DARWINA			WELL #: 2		RRCID -> 187242			COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682		
04		2640 N	2563	-0-	-77	-0-	67 1	2496 2	Y	-0-			-0-
05		2759 N	2654	-0-	-105	-0-	69 1	2585 2	Y	-0-			-0-
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						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 187244			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404		
04		2160 N	1885	-0-	-275	-0-	97 1	1788 2	Y	-0-			-0-
05		2201 N	2039	-0-	-162	-0-	98 1	1941 2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1578	-0-	-522	-0-	74 1	1504 2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1803	-0-	-150	-0-	70 1	1733 2	Y	-0-			-0-
08		2046 N	1984	-0-	-62	-0-	72 1	1912 2	Y	-0-			-0-
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	73 1	1694 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 187343			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470		
04		5880 X	5291	-0-	-589	-0-	272 1	5019 2	Y	-0-	8 0		-0-
05		6076 X	5389	-0-	-687	-0-	254 1	5049 2	Y	78	65 0		13
							86 9						
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						

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 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	
04	510 X	466	-0-	-44	-0-	11	1	408	2	Y	43	39	0	8
						47	9							
05	527 X	439	-0-	-88	-0-	11	1	399	2	Y	26	30	0	4
						29	9							
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-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	07/26/2022	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14328	- 14523		
04	37740 X	32566	-0-	-5174	-0-	1674	1	30892	2	Y	-0-			-0-
05	38161 X	31686	-0-	-6475	-0-	1520	1	30166	2	Y	-0-			-0-
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-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.11823	- 12125		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10302	- 10348		
04	10380 X	9512	-0-	-868	-0-	489	1	9023	2	Y	-0-			-0-
05	10726 X	9120	-0-	-1606	-0-	437	1	8683	2	Y	-0-			-0-
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							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.10744	- 10800		
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	3	1	112	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	2	Y	-0-			-0-
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							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618								
04	6630 X	4736	-0-	-1894	-0-	124	1	4587	2	Y	23	22	0			4
						25	9									
05	6076 X	5656	-0-	-420	-0-	146	1	5486	2	Y	22	22	0			4
						24	9									
06	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	161	1	6298	2	Y	6	9	0			1
						7	9									
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
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-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878								
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	92	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	92	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	89	1	3498	2	N	5	4	0			1
						6	9									
07	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	89	1	3378	2	N	6	6	0			1
						7	9									
08	3658 X	3013	-0-	-645	-0-	82	1	2925	2	N	5	5	0			1
						6	9									
*09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	99	1	3525	2	N	5	5	0			1
						6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780								
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	19	1	723	2	Y	-0-					-0-
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
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-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392					
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	147	1	2715	2	Y	-0-			-0-
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	230	1	4558	2	Y	-0-			-0-
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							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624					
04	870 N	831	-0-	-39	-0-	22	1	809	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	23	1	850	2	Y	-0-			-0-
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							
BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642					
04	3000 N	1819	-0-	-1181	4331	1705	2	114	9	N	104	193	1	126
05	3100 N	1843	-0-	-1257	3074	1758	2	85	9	N	77			203
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

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495 - 11641
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	11 1	196 2	Y	17	23 0	3
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	19 9	6 1	Y	10	11 0	2
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 9	4 1	Y	87	73 0	16
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	96 9	7 1	Y	94	98 0	12
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	103 9	5 1	Y	8	19 0	1
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	9 9	5 1	Y	35	30 0	6
						39 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10474 - 12422
04	3540 X	2857	-0-	-683	-0-	75 1	2782 2	Y	-0-		-0-
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	96 1	3616 2	Y	-0-		-0-
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	11	12 0	1
08	3720 X	2584	-0-	-1136	-0-	12 9	70 1	Y	10	10 0	1
*09	3840 X	855	-0-	-2985	-0-	11 9	23 1	Y	2	3 0	-0-
						2 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778 - 11858
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320 - 11660
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	9 1	326 2	Y	-0-		-0-
05	279 X	194	-0-	-85	-0-	5 1	189 2	Y	-0-		-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508		
04	2250 X	1785	-0-	-465	-0-	46 1	1705 2	Y	31	30 0	6
05	2325 X	1725	-0-	-600	-0-	34 9	1652 2	Y	26	28 0	4
06	2010 X	1776	-0-	-234	-0-	44 1	1724 2	Y	7	10 0	1
07	2077 X	1857	-0-	-220	-0-	8 9	1809 2	Y	-0-	1 0	-0-
08	1984 X	1804	-0-	-180	-0-	48 1	1755 2	Y	-0-		-0-
*09	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	49 1	1756 2	Y	-0-		-0-
						50 1					

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800		
04	2640 X	2303	-0-	-337	-0-	118 1	2185 2	Y	-0-		-0-
05	2418 X	1937	-0-	-481	-0-	93 1	1844 2	Y	-0-		-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746		
04	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	27 1	1011 2	Y	-0-		-0-
05	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	27 1	1018 2	Y	-0-		-0-
06	1050 X	885	-0-	-165	-0-	21 1	807 2	Y	52	43 0	9
07	1085 X	1033	-0-	-52	-0-	57 9	935 2	Y	66	67 0	8
08	1085 X	1046	-0-	-39	-0-	25 1	957 2	Y	56	57 0	7
*09	1050 X	1041	-0-	-9	-0-	73 9	959 2	Y	50	49 0	8
						27 1					
						55 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540		
04	6000 X	5440	-0-	-560	-0-	142 1	5262 2	Y	33	32 0	6
05	6045 X	5561	-0-	-484	-0-	36 9	5383 2	Y	31	32 0	5
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	144 1	5518 2	Y	41	39 0	7
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	34 9	5799 2	Y	36	39 0	4
08	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	141 1	5831 2	Y	31	31 0	4
*09	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	45 9	5859 2	Y	28	27 0	5
						153 1					
						40 9					
						163 1					
						34 9					
						165 1					
						31 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 PROD	INJECT. (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
04	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	82	1	1510	2	Y	-0-				-0-
05	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	74	1	1469	2	Y	-0-				-0-
06	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	66	1	1344	2	Y	37	30	0		7
						41	9								
07	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	58	1	1446	2	Y	79	76	0		10
						87	9								
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	2	Y	67	69	0		8
						74	9								
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	Y	62	60	0		10
						68	9								

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

04	2190 X	1980	-0-	-210	-0-	52	1	1928	2	Y	-0-				-0-
05	2294 X	2091	-0-	-203	-0-	54	1	2037	2	Y	-0-				-0-
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-

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790

04	57060 X	39204	-0-	-17856	-0-	2015	1	37189	2	Y	-0-				-0-
05	50282 X	36813	-0-	-13469	-0-	1766	1	35047	2	Y	-0-				-0-
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-

 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	118	1	4386	2	Y	294	279	0		54
						323	9								
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	116	1	4360	2	Y	272	281	0		45
						299	9								
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	113	1	4438	2	Y	55	90	0		10
						61	9								
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	125	1	4745	2	Y	17	25	0		2
						19	9								
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	139	1	4970	2	Y	15	15	0		2
						17	9								
*09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	140	1	4958	2	Y	13	13	0		2
						14	9								

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

04	1350 X	1111	-0-	-239	-0-	29	1	1082	2	Y	-0-				-0-
05	961 X	871	-0-	-90	-0-	23	1	848	2	Y	-0-				-0-
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215182		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179				
M	O	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
04	4350 X	4242	-0-	-108	-0-	111 1	4131 2	Y	-0-			-0-
05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	117 1	4385 2	Y	-0-			-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 52		RRCID -> 218758		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782				
04	1890 N	1552	-0-	-338	-0-	41 1	1511 2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	42 1	1573 2	Y	-0-			-0-
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						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 220726		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220939		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780				
04	3960 X	3630	-0-	-330	-0-	176 1	3242 2	Y	193	184 0		35
						212 9						
05	4092 X	3693	-0-	-399	-0-	168 1	3327 2	Y	180	185 0		30
						198 9						
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						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223939		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286				
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	51 1	1904 2	Y	-0-			-0-
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	53 1	1993 2	Y	-0-			-0-
06	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	63 1	2461 2	Y	-0-			-0-
07	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	61 1	2301 2	Y	-0-			-0-
08	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	60 1	2146 2	Y	-0-			-0-
*09	2520 X	2271	-0-	-249	-0-	62 1	2209 2	Y	-0-			-0-

BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154				
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3622 2	55 9	N	50			169
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3728 2	46 9	N	42			211
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3341 2	57 9	N	52	187 1		76
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3271 2	50 9	N	45			121
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3543 2	57 9	N	52			173
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3289 2	42 9	N	38			211

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	225282	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10091	- 10375
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	
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	84	1	3134	2	Y	-0-	-0-
05	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	124	1	4634	2	Y	-0-	-0-
06	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	120	1	4690	2	Y	15	12 0
07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	17	9					
08	4743 X	4352	-0-	-391	-0-	123	1	4691	2	Y	60	56 0
*09	4830 X	4508	-0-	-322	-0-	66	9					
						117	1	4179	2	Y	51	52 0
						56	9					
						122	1	4333	2	Y	48	46 0
						53	9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	226014	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12244	- 12422
04	6240 X	5658	-0-	-582	-0-	291	1	5367	2	Y	-0-	-0-
05	6448 X	5618	-0-	-830	-0-	264	1	5248	2	Y	96	10 0
06	6240 X	5101	-0-	-1139	-0-	106	9					
07	6200 X	5137	-0-	-1063	-0-	235	1	4780	2	Y	78	80 0
08	5859 X	5032	-0-	-827	-0-	86	9					
09	5670 X	4720	-0-	-950	-0-	197	1	4914	2	Y	24	35 0
						26	9					
						183	1	4832	2	Y	15	16 0
						17	9					
						194	1	4511	2	Y	14	14 0
						15	9					

BTLT B		WELL #:		6	RRCID ->	226133	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11138	PERF.10716	- 10960
04	5520 X	5026	-0-	-494	-0-	4950	2	76	9	Y	69	84 1
05	5704 X	4397	-0-	-1307	-0-	4325	2	72	9	Y	65	40 1
06	5520 X	4491	-0-	-1029	-0-	4430	2	61	9	Y	55	81 1
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6394	2	92	9	Y	84	40 1
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5217	2	107	9	Y	97	119 1
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4979	2	113	9	Y	103	72 1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		53	RRCID ->	226488	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11516	- 11530
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	42	1	1560	2	Y	-0-	-0-
05	1581 N	875	-0-	-706	-0-	23	1	852	2	Y	-0-	-0-
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-

BTLT B		WELL #:		7	RRCID ->	226757	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 9904	- 10814
04	10980 X	10297	-0-	-683	-0-	10147	2	150	9	Y	136	168 1
05	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11435	2	143	9	Y	130	79 1
06	10740 X	9716	-0-	-1024	-0-	9595	2	121	9	Y	110	162 1
07	11098 X	10383	-0-	-715	-0-	10273	2	110	9	Y	100	80 1
08	11563 X	9531	-0-	-2032	-0-	9423	2	108	9	Y	98	147 1
09	11190 X	9019	-0-	-2171	-0-	8906	2	113	9	Y	103	72 1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		54	RRCID ->	229338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	9864 - 10266	
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
04		3750 X	3568	-0-	-182	-0-	94 1	3474 2	Y	-0-			-0-
05		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	93 1	3504 2	Y	-0-			-0-
06		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	91 1	3567 2	Y	142	116 0		26
							156 9						
07		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	99 1	3746 2	Y	130	140 0		16
							143 9						
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	107 1	3844 2	Y	111	114 0		13
							122 9						
*09		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	109 1	3860 2	Y	103	99 0		17
							113 9						

BTLT B		WELL #:		8	RRCID ->	230068	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	9940 - 10870	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BTLT B		WELL #:		9	RRCID ->	232015	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9486 - 10028	
04		5231 X	1505	-0-	-3726	-0-	1505 2		Y	-0-			-0-
05		1643 X	1610	-0-	-33	-0-	1610 2		Y	-0-			-0-
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-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	232959	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12042 - 12369	
04		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	147 1	2705 2	Y	-0-			-0-
05		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	176 1	3492 2	Y	-0-			-0-
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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	233023	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12189	PERF.	11030 - 11716	
04		720 N	571	-0-	-149	-0-	29 1	542 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	507	-0-	-175	-0-	24 1	483 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	488	-0-	-112	-0-	23 1	464 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
07		589 N	569	-0-	-20	-0-	22 1	538 2	Y	8	7 0		1
							9 9						
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	17 1	455 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	19 1	442 2	Y	5	5 0		1
							6 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	233986	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10572 - 11320	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		56	RRCID ->	234064	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9874 - 10700
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
04		2520 X	1322	-0-	-1198	-0-	20	1	735	2	Y	515 502 0 94
							567	9				
05		2170 X	1351	-0-	-819	-0-	16	1	607	2	Y	662 647 0 109
							728	9				
06		1500 X	464	-0-	-1036	-0-	10	1	375	2	Y	72 168 0 13
							79	9				
07		1550 X	482	-0-	-1068	-0-	12	1	461	2	Y	8 20 0 1
							9	9				
08		1550 X	1013	-0-	-537	-0-	27	1	971	2	Y	14 13 0 2
							15	9				
*09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0- 2 0 -0-

BTLT		WELL #:		C 1	RRCID ->	235132	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	9453 - 9770
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		58	RRCID ->	237125	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9336 - 10601
04		2760 X	1269	-0-	-1491	-0-	33	1	1236	2	Y	-0- -0-
05		2635 X	1301	-0-	-1334	-0-	34	1	1267	2	Y	-0- -0-
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-

BTLT		WELL #:		E 1	RRCID ->	239558	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11335 - 11365
04		1110 N	1039	-0-	-71	-0-	100	1	928	2	Y	10 41
							11	9				
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	Y	13 30 1 24
							14	9				
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	84	1	837	2	Y	11 35
							12	9				
07		1085 N	985	-0-	-100	-0-	94	1	874	2	Y	15 30 1 20
							17	9				
08		992 N	938	-0-	-54	-0-	84	1	837	2	Y	15 35
							17	9				
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	845	2	Y	22 57
							24	9				

BTLT		WELL #:		D 1	RRCID ->	240998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11110 - 11150
04		6339 X	1665	-0-	-4674	-0-	162	1	1503	2	Y	-0- -0-
05		2139 X	1674	-0-	-465	-0-	160	1	1514	2	Y	-0- -0-
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
							43	9				
08		1736 X	1368	-0-	-368	-0-	115	1	1151	2	Y	93 25 1 107
							102	9				
09		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	125	1	1532	2	Y	124 158 1 73
							136	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370				
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	EOM BALANCE
04	6810 X	6357	-0-	-453	-0-	166	1	6160	2	Y	28	27	0	5
						31	9							
05	6665 X	6585	-0-	-80	-0-	170	1	6386	2	Y	26	27	0	4
						29	9							
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	164	1	6432	2	Y	43	39	0	8
						47	9							
07	6665 X	6288	-0-	-377	-0-	160	1	6082	2	Y	42	45	0	5
						46	9							
08	6572 X	6393	-0-	-179	-0-	173	1	6181	2	Y	35	36	0	4
						39	9							
*09	6630 X	4820	-0-	-1810	-0-	131	1	4657	2	Y	29	28	0	5
						32	9							

BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	119	1	4429	2	Y	-0-			-0-
05	5363 X	4301	-0-	-1062	-0-	112	1	4189	2	Y	-0-			-0-
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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910				
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	259	1	4785	2	Y	-0-			-0-
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	209	1	4144	2	Y	-0-			-0-
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
						23	9							
08	5208 X	2691	-0-	-2517	-0-	98	1	2573	2	Y	18	19	0	2
						20	9							
09	5040 X	4563	-0-	-477	-0-	187	1	4355	2	Y	19	18	0	3
						21	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778				
04	1260 X	513	-0-	-747	-0-	26	1	477	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	83	1	1646	2	Y	13	13	0	2
						14	9							
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	1	3	0	-0-
						1	9							
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	120	1	3169	2	Y	-0-			-0-
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	111	1	2579	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 #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	4560 X	1972	-0-	-2588	-0-	183	1	1694	2	Y	86	127	1	111
						95	9							
05	4712 X	2340	-0-	-2372	-0-	210	1	1979	2	Y	137	122	1	126
						151	9							
06	4560 X	2515	-0-	-2045	-0-	216	1	2161	2	Y	125	119	1	132
						138	9							
07	4092 X	2530	-0-	-1562	-0-	241	1	2230	2	Y	54			186
						59	9							
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	285	1	2856	2	Y	77	116	1	147
						85	9							
09	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	354	1	4322	2	Y	115	194	1	68
						127	9							

BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470					
04	180 N	49	-0-	-131	-0-	4	1	38	2	Y	6			34
						7	9							
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	3	1	28	2	Y	9	25	1	18
						10	9							
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	5	1	48	2	Y	5			23
						6	9							
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	3	20	1	6
						3	9							
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			6
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			6

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468					
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20ST		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767					
04	5040 X	4751	-0-	-289	-0-	243	1	4478	2	Y	27	25	0	5
						30	9							
05	5084 X	4260	-0-	-824	-0-	203	1	4031	2	Y	24	25	0	4
						26	9							
06	4500 X	3721	-0-	-779	-0-	174	1	3527	2	Y	18	19	0	3
						20	9							
07	4929 X	3814	-0-	-1115	-0-	147	1	3652	2	Y	14	15	0	2
						15	9							
08	4929 X	3825	-0-	-1104	-0-	139	1	3675	2	Y	10	11	0	1
						11	9							
09	4740 X	3354	-0-	-1386	-0-	138	1	3204	2	Y	11	10	0	2
						12	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635		
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
04	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	264 1	4870 2	Y	272	257 0	50
05	5580 X	5167	-0-	-413	-0-	234 1	4655 2	Y	253	261 0	42
06	5400 X	4546	-0-	-854	-0-	203 1	4116 2	Y	206	211 0	37
07	5580 X	4726	-0-	-854	-0-	175 1	4371 2	Y	164	181 0	20
08	5580 X	4709	-0-	-871	-0-	166 1	4391 2	Y	138	142 0	16
09	5400 X	4303	-0-	-1097	-0-	172 1	3988 2	Y	130	124 0	22
						143 9					
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442		
04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	113 1	2088 2	Y	-0-		-0-
05	2201 X	1990	-0-	-211	-0-	95 1	1895 2	Y	-0-		-0-
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-
BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978		
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44 1	408 2	Y	12		55
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	13 9	414 2	Y	15	40 1	30
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44 1	400 2	Y	14		44
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	17 9	398 2	Y	6	38 1	12
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	40 1	411 2	Y	4		16
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	15 9	404 2	Y	6		22
						43 1					
						7 9					
						41 1					
						4 9					
						33 1					
						7 9					
BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828		
04	5070 X	3941	-0-	-1129	-0-	384 1	3557 2	Y	-0-		-0-
05	5239 X	4257	-0-	-982	-0-	408 1	3849 2	Y	-0-		-0-
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-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002		
04	7170 X	6974	-0-	-196	-0-	358 1	6616 2	Y	-0-		-0-
05	7409 X	6925	-0-	-484	-0-	332 1	6593 2	Y	-0-		-0-
06	7020 X	6516	-0-	-504	-0-	304 1	6176 2	Y	33	27 0	6
07	7223 X	5321	-0-	-1902	-0-	36 9	5045 2	Y	66	64 0	8
08	7223 X	4899	-0-	-2324	-0-	203 1	4664 2	Y	53	55 0	6
09	6960 X	4082	-0-	-2878	-0-	73 9	3863 2	Y	48	46 0	8
						177 1					
						58 9					
						166 1					
						53 9					

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	2	Y	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	Y	7	6	0	1
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	8	9	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
						6	9							

 BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

04	300 N	256	-0-	-44	-0-	20	1	182	2	Y	49	67	1	63
05	620 N	271	-0-	-349	-0-	54	9	160	2	Y	85	70	1	78
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	17	1	124	2	Y	71	74	1	75
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	12	1	223	2	Y	7			82
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	78	9	127	2	Y	-0-	51	1	31
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	-0-	31	1	-0-
						8	9							
						13	1							
						37	1							

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	394	1	7270	2	Y	23	19	0	4
05	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	25	9	5706	2	Y	24	24	0	4
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	287	1	4315	2	Y	16	17	0	3
07	5921 X	4372	-0-	-1549	-0-	26	9	4193	2	Y	10	12	0	1
08	5921 X	4304	-0-	-1617	-0-	213	1	4137	2	Y	9	9	0	1
09	5730 X	3791	-0-	-1939	-0-	18	9	3626	2	Y	8	8	0	1
						11	9							
						157	1							
						10	9							
						156	1							
						9	9							

 BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
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-

 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-			-0-
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
						31	9							
						31	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3570 X	3408	-0-	-162	-0-	175 1	3233 2	Y	-0-	-0-
05	3689 X	3281	-0-	-408	-0-	157 1	3124 2	Y	-0-	-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535		
04	3810 X	3548	-0-	-262	-0-	89 1	3302 2	Y	143	137 0 26
						157 9				
05	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	90 1	3358 2	Y	128	133 0 21
						141 9				
06	3600 X	3478	-0-	-122	-0-	85 1	3309 2	Y	76	83 0 14
						84 9				
07	3689 X	1277	-0-	-2412	-0-	32 1	1219 2	Y	24	35 0 3
						26 9				
08	3658 X	607	-0-	-3051	-0-	16 1	560 2	Y	28	28 0 3
						31 9				
*09	3540 X	527	-0-	-3013	-0-	14 1	504 2	Y	8	10 0 1
						9 9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0 -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5790 - 5910		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010			TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330				
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
04	7560 X	7117	-0-	-443	-0-	352	1	6499	2	Y	242	231 0	44
						266	9						
05	8680 X	7785	-0-	-895	-0-	361	1	7163	2	Y	237	242 0	39
						261	9						
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						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346				
04	7200 X	6822	-0-	-378	-0-	351	1	6471	2	Y	-0-		-0-
05	7440 X	6847	-0-	-593	-0-	328	1	6519	2	Y	-0-		-0-
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						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498				
04	6240 X	4988	-0-	-1252	-0-	250	1	4617	2	Y	110	105 0	20
						121	9						
05	6448 X	4976	-0-	-1472	-0-	233	1	4630	2	Y	103	106 0	17
						113	9						
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						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668				
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	117	1	2160	2	Y	-0-		-0-
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2158	2	Y	-0-		-0-
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		64	RRCID ->	265948	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10800 - 11998
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
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	12	1	454	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	155	-0-	-186	-0-	4	1	151	2	Y	-0-	-0-
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-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265951	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	14590 - 15210
04	6060 X	4739	-0-	-1321	-0-	244	1	4495	2	Y	-0-	-0-
05	6262 X	5127	-0-	-1135	-0-	246	1	4881	2	Y	-0-	-0-
06	6060 X	3071	-0-	-2989	-0-	142	1	2890	2	Y	35	29 0 6
						39	9					
07	5890 X	273	-0-	-5617	-0-	10	1	240	2	Y	21	24 0 3
						23	9					
08	5146 X	1384	-0-	-3762	-0-	49	1	1281	2	Y	49	46 0 6
						54	9					
09	4950 X	3906	-0-	-1044	-0-	158	1	3683	2	Y	59	55 0 10
						65	9					

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	265967	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	15327	PERF.	13775 - 14915
04	960 N	836	-0-	-124	-0-	43	1	793	2	Y	-0-	-0-
05	899 N	601	-0-	-298	-0-	29	1	572	2	Y	-0-	-0-
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 0 111
						988	9					
08	3100 N	25360	-0-	22260	39409	865	1	22814	2	Y	1528	1458 0 181
						1681	9					
09	3000 N	15946	-0-	12946	52355	608	1	14133	2	Y	1095	1093 0 183
						1205	9					

HOPKINS, M. A.		WELL #:		27	RRCID ->	265997	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	12050 - 12890
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1306	2	Y	-0-	-0-
05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	64	1	1263	2	Y	-0-	-0-
06	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	56	1	1145	2	Y	6	5 0 1
						7	9					
07	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	49	1	1209	2	Y	27	25 0 3
						30	9					
08	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	46	1	1212	2	Y	23	23 0 3
						25	9					
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	47	1	1097	2	Y	21	20 0 4
						23	9					

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266007	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	13290 - 15130
04	3240 X	2861	-0-	-379	-0-	133	1	2457	2	Y	246	233 0 45
						271	9					
05	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	131	1	2605	2	Y	229	236 0 38
						252	9					
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					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	4793	2	Y	-0-					-0-
05	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	5957	2	Y	-0-					-0-
06	5280 X	4279	-0-	-1001	-0-	-0-	106	1	4161	2	Y	11	9	0			2
07	5456 X	1897	-0-	-3559	-0-	-0-	12	9									
08	6107 X	866	-0-	-5241	-0-	-0-	48	1	1842	2	Y	6	7	0			1
*09	5910 X	2282	-0-	-3628	-0-	-0-	7	9									
							24	1	841	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
							62	1	2214	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010							
04	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	8752	2	Y	-0-					-0-
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	7957	2	Y	-0-					-0-
06	7740 X	7330	-0-	-410	-0-	-0-	344	1	6982	2	Y	4	3	0			1
07	9548 X	7686	-0-	-1862	-0-	-0-	4	9									
08	9548 X	6604	-0-	-2944	-0-	-0-	296	1	7370	2	Y	18	17	0			2
09	9240 X	2710	-0-	-6530	-0-	-0-	20	9									
							241	1	6345	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
							111	1	2590	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11896							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	7190	-0-	7190	7190	7190	195	1	6973	2	Y	20	18	0			2
*09	T. A.	7063	-0-	7063	14253	193	22	9	6829	2	Y	37	33	0			6
							41	9									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	89	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	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.	70	-0-	70	70	70	2	1	68	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012			TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220			
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
04	630 N	557	-0-	-73	-0-	29	1	528	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	26	1	514	2	Y	-0-	-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	4	3 0
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	21	1	535	2	Y	8	8 0
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	Y	7	7 0
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	Y	6	6 0
						4	9					
						9	9					
						8	9					
						7	9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120			
04	3810 X	2023	-0-	-1787	-0-	93	1	1714	2	Y	196	189 0
05	3937 X	3766	-0-	-171	-0-	216	9	3337	2	Y	237	234 0
06	3810 X	3488	-0-	-322	-0-	168	1	3119	2	Y	195	199 0
07	3813 X	622	-0-	-3191	-0-	261	9	575	2	Y	22	54 0
08	3782 X	520	-0-	-3262	-0-	154	1	501	2	Y	-0-	3 0
09	3630 X	349	-0-	-3281	-0-	215	9	335	2	Y	-0-	-0-
						23	1					
						24	9					
						19	1					
						14	1					

BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064			
04	2760 X	2643	-0-	-117	-0-	2508	2	135	9	N	123	151 1
05	2852 X	2067	-0-	-785	-0-	1951	2	116	9	N	105	71 1
06	2760 X	1828	-0-	-932	-0-	1718	2	110	9	N	100	135 1
07	2790 X	2226	-0-	-564	-0-	2135	2	91	9	N	83	72 1
08	2728 X	2485	-0-	-243	-0-	2422	2	63	9	N	57	117 1
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3376	2	68	9	N	62	43 1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590			
04	780 N	703	-0-	-77	-0-	18	1	685	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	669	-0-	-137	-0-	17	1	652	2	Y	-0-	-0-
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-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288			
04	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	231	1	4271	2	Y	136	129 0
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	150	9	4356	2	Y	126	130 0
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	219	1	3797	2	Y	73	81 0
07	4805 X	4212	-0-	-593	-0-	139	9	4006	2	Y	41	49 0
08	4805 X	4168	-0-	-637	-0-	187	1	3978	2	Y	35	36 0
09	4650 X	3865	-0-	-785	-0-	80	9	3672	2	Y	32	31 0
						161	1					
						45	9					
						151	1					
						39	9					
						158	1					
						35	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	3100 N	39441	-0-	36341	36341	1411 1	Y	2617	2294 0	323
						2879 9				
08	3100 N	64133	-0-	61033	97374	2172 1	Y	4241	4061 0	503
						4665 9				
09	135751 X	38377	-0-	-97374	-0-	1471 1	Y	2461	2552 0	412
						2707 9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410		
04	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	229 1	Y	-0-		-0-
05	9114 X	8838	-0-	-276	-0-	230 1	Y	-0-		-0-
06	8880 X	8794	-0-	-86	-0-	217 1	Y	84	69 0	15
						92 9				
07	9176 X	3148	-0-	-6028	-0-	80 1	Y	40	50 0	5
						44 9				
08	9176 X	3826	-0-	-5350	-0-	103 1	Y	42	42 0	5
						46 9				
*09	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	281 1	Y	59	54 0	10
						65 9				

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050		
04	2160 X	1579	-0-	-581	-0-	81 1	Y	-0-		-0-
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	107 1	Y	-0-		-0-
06	2160 X	2085	-0-	-75	-0-	95 1	Y	49	40 0	9
						54 9				
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	65	66 0	8
						72 9				
08	2232 N	2226	-0-	-6	-0-	79 1	Y	55	56 0	7
						61 9				
09	2100 N	1927	-0-	-173	-0-	77 1	Y	48	47 0	8
						53 9				

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940		
04	3090 X	2835	-0-	-255	-0-	146 1	Y	-0-		-0-
05	3193 X	2800	-0-	-393	-0-	134 1	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2547	-0-	-483	-0-	119 1	Y	5	4 0	1
						6 9				
07	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	103 1	Y	8	8 0	1
						9 9				
08	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	98 1	Y	7	7 0	1
						8 9				
09	2850 X	2458	-0-	-392	-0-	101 1	Y	6	6 0	1
						7 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	270558	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	16414	PERF.	16140	-	16227	
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	87	-0-	87	87		3 1	84	2	Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		71	RRCID ->	270804	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	10144	-	12375
04	4500 X	4359	-0-	-141	-0-	105	1	3899	2	Y	323	311	0	59
05	4650 X	4030	-0-	-620	-0-	355	9	3604	2	Y	300	310	0	49
06	4380 X	4136	-0-	-244	-0-	330	9	3864	2	Y	157	178	0	28
07	4526 X	4245	-0-	-281	-0-	173	9	4014	2	Y	114	128	0	14
08	4526 X	3445	-0-	-1081	-0-	106	1	3252	2	Y	93	96	0	11
*09	4350 X	4326	-0-	-24	-0-	125	9	4111	2	Y	90	86	0	15
						91	1							
						102	9							
						116	1							
						99	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		69	RRCID ->	270876	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	9294	-	9854
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	38	31	0	7
07	372 N	207	-0-	-165	-0-	42	9	174	2	Y	25	29	0	3
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	287	2	Y	81	74	0	10
*09	270 N	116	-0-	-154	-0-	28	9	92	2	Y	19	26	0	3
						8	1							
						89	9							
						3	1							
						21	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID ->	270878	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9696	-	12039
04	7830 X	7122	-0-	-708	-0-	185	1	6875	2	Y	56	54	0	10
05	7750 X	7340	-0-	-410	-0-	62	9	7093	2	Y	53	54	0	9
06	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	189	1	7020	2	Y	134	119	0	24
07	7533 X	7469	-0-	-64	-0-	58	9	7153	2	Y	116	126	0	14
08	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	179	1	7250	2	Y	99	101	0	12
*09	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	147	9	7276	2	Y	91	88	0	15
						188	1							
						128	9							
						203	1							
						109	9							
						205	1							
						100	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID ->	271191	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	10666 - 13090
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	
04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	188	1	6969	2	Y	-0-	-0-
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	142	1	5337	2	Y	-0-	-0-
06	9360 X	4683	-0-	-4677	-0-	116	1	4522	2	Y	41	34 0
						45	9					
07	9672 X	5010	-0-	-4662	-0-	127	1	4820	2	Y	57	57 0
						63	9					
08	9672 X	4820	-0-	-4852	-0-	130	1	4636	2	Y	49	50 0
						54	9					
*09	7170 X	3277	-0-	-3893	-0-	89	1	3136	2	Y	47	45 0
						52	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID ->	271416	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	12196	PERF.	9438 - 11266
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	8160 X	8043	-0-	-117	-0-	211	1	7832	2	Y	-0-	-0-
05	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	224	1	8405	2	Y	-0-	-0-
06	8340 X	8237	-0-	-103	-0-	204	1	7971	2	Y	56	46 0
						62	9					
07	8618 X	7043	-0-	-1575	-0-	179	1	6809	2	Y	50	54 0
						55	9					
08	8618 X	6359	-0-	-2259	-0-	172	1	6140	2	Y	43	44 0
						47	9					
*09	8340 X	5417	-0-	-2923	-0-	147	1	5226	2	Y	40	38 0
						44	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	272965	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	12418	PERF.	9909 - 12148
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	
04	4440 X	3668	-0-	-772	-0-	96	1	3572	2	Y	-0-	-0-
05	4402 X	3457	-0-	-945	-0-	90	1	3367	2	Y	-0-	-0-
06	3960 X	3722	-0-	-238	-0-	93	1	3629	2	Y	-0-	-0-
07	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	100	1	3816	2	Y	-0-	-0-
08	3782 X	3765	-0-	-17	-0-	102	1	3663	2	Y	-0-	-0-
*09	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	98	1	3458	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		75	RRCID ->	272973	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9580 - 12303
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	
04	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	146	1	5421	2	Y	-0-	-0-
05	5332 X	4067	-0-	-1265	-0-	106	1	3961	2	Y	-0-	-0-
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	129	1	5033	2	Y	24	20 0
						26	9					
07	5766 X	5527	-0-	-239	-0-	141	1	5362	2	Y	22	23 0
						24	9					
08	5766 X	4780	-0-	-986	-0-	129	1	4631	2	Y	18	19 0
						20	9					
*09	5580 X	519	-0-	-5061	-0-	14	1	503	2	Y	2	4 0
						2	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		77	RRCID ->	272974	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	11137 - 11428
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	
04	6840 X	5833	-0-	-1007	-0-	153	1	5680	2	Y	-0-	-0-
05	7223 X	6298	-0-	-925	-0-	164	1	6134	2	Y	-0-	-0-
06	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	222	1	8679	2	Y	150	123 0
						165	9					
07	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	234	1	8877	2	Y	144	153 0
						158	9					
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	190	1	6782	2	Y	121	125 0
						133	9					
*09	8280 X	7079	-0-	-1201	-0-	191	1	6763	2	Y	114	109 0
						125	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		76	RRCID ->	272976	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9434 - 11386	
M	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	
04	7650 X	7281	-0-	-369	-0-	188	1	6959	2	Y	122	118 0	22
05	7843 X	7268	-0-	-575	-0-	134	9	6957	2	Y	114	117 0	19
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	125	9	7015	2	Y	171	159 0	31
07	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	179	1	7362	2	Y	146	159 0	18
08	7533 X	5560	-0-	-1973	-0-	188	9	5279	2	Y	121	125 0	14
*09	7380 X	3921	-0-	-3459	-0-	194	1	3724	2	Y	84	84 0	14
						161	9						
						148	1						
						133	9						
						105	1						
						92	9						

BTLT-OXY 'A'		WELL #:		H 1	RRCID ->	272977	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	9696 - 11373	
04	2220 N	2082	-0-	-138	-0-	2046	2	36	9	Y	33	188 1	62
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2137	2	52	9	Y	47		109
06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1927	2	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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10444 - 10674	
04	559 N	450	-0-	-109	-0-	11	1	413	2	Y	24	20 0	4
05	3100 N	15913	-0-	12813	12813	26	9	15467	2	Y	31	30 0	5
06	3000 N	21843	-0-	18843	31656	412	1	21270	2	Y	26	26 0	5
07	3100 N	21274	-0-	18174	49830	34	9	20706	2	Y	21	23 0	3
08	70363 X	20533	-0-	-49830	-0-	544	1	19956	2	Y	17	18 0	2
*09	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	29	9	18091	2	Y	17	16 0	3
						511	1						
						19	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573 - 12301	
04	1230 X	55	-0-	-1175	-0-	1	1	54	2	Y	-0-		-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
06	270 X	172	-0-	-98	-0-	4	1	161	2	Y	6	5 0	1
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	7	9	114	2	Y	1	2 0	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	26	23 0	3
*09	180 N	110	-0-	-70	-0-	1	9	89	2	Y	16	16 0	3
						29	9						
						3	1						
						18	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		79	RRCID ->	272981	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10554 - 10716	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		80	RRCID -> 272982			COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 12275		PERF. 9531 - 11623	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		6720 X	6195	-0-	-525	-0-	157 1	5834 2	Y	185	179 0		34
							204 9						
05		7378 X	5553	-0-	-1825	-0-	139 1	5216 2	Y	180	184 0		30
							198 9						
06		7140 X	5868	-0-	-1272	-0-	138 1	5412 2	Y	289	267 0		52
							318 9						
07		7378 X	6155	-0-	-1223	-0-	151 1	5730 2	Y	249	270 0		31
							274 9						
08		6975 X	5766	-0-	-1209	-0-	151 1	5387 2	Y	207	213 0		25
							228 9						
*09		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	205 1	7279 2	Y	196	188 0		33
							216 9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 273220			COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14316 - 15230	

04		630 X	343	-0-	-287	-0-	15 1	273 2	Y	50	50 0		9
							55 9						
05		710 X	710	-0-	-0-	-0-	31 1	621 2	Y	53	53 0		9
							58 9						
06		630 X	387	-0-	-243	-0-	17 1	353 2	Y	15	21 0		3
							17 9						
07		651 X	223	-0-	-428	-0-	9 1	214 2	Y	-0-	3 0		-0-
08		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	50 1	1315 2	Y	-0-			-0-
09		690 X	443	-0-	-247	-0-	18 1	425 2	Y	-0-			-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 275433			COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 16905		PERF.14875 - 16538	

04		2910 X	2373	-0-	-537	-0-	122 1	2251 2	Y	-0-			-0-
05		3007 X	5	-0-	-3002	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 275513			COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 15736		PERF.13896 - 15166	

04		558 X	558	-0-	-0-	-0-	28 1	524 2	Y	5	6 0		1
							6 9						
05		744 X	535	-0-	-209	-0-	25 1	501 2	Y	8	8 0		1
							9 9						
06		720 X	470	-0-	-250	-0-	22 1	441 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
07		744 X	418	-0-	-326	-0-	16 1	394 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
08		589 X	267	-0-	-322	-0-	10 1	255 2	Y	2	3 0		-0-
							2 9						
09		570 X	294	-0-	-276	-0-	12 1	280 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		82	RRCID -> 275518			COMPL. DATE 08/13/2020		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10464 - 13203	

04		180 X	38	-0-	-142	-0-	1 1	37 2	Y	-0-			-0-
05		806 X	63	-0-	-743	-0-	2 1	61 2	Y	-0-			-0-
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3060 X	2304	-0-	-756	-0-	114 1	2106 2	Y	76	73 0	14
						84 9					
05	3162 X	2391	-0-	-771	-0-	111 1	2199 2	Y	74	76 0	12
						81 9					
06	3060 X	2626	-0-	-434	-0-	122 1	2473 2	Y	28	35 0	5
						31 9					
07	2666 X	2499	-0-	-167	-0-	96 1	2400 2	Y	3	8 0	-0-
						3 9					
08	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	78 1	2068 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
09	2640 X	2182	-0-	-458	-0-	90 1	2089 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					

BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428		
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		180
05	868 N	536	-0-	-332	-0-	536 2		N	-0-		180
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

DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548		
04	990 N	858	-0-	-132	-0-	43 1	800 2	Y	14	13 0	3
						15 9					
05	992 N	742	-0-	-250	-0-	35 1	694 2	Y	12	13 0	2
						13 9					
06	870 N	663	-0-	-207	-0-	31 1	620 2	Y	11	11 0	2
						12 9					
07	899 N	781	-0-	-118	-0-	30 1	742 2	Y	8	9 0	1
						9 9					
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	30 1	799 2	Y	7	7 0	1
						8 9					
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31 1	717 2	Y	6	6 0	1
						7 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 01/23/2019			TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400		
04	14580 X	12645	-0-	-1935	-0-	332 1	12313 2	Y	-0-		-0-
05	14477 X	12751	-0-	-1726	-0-	331 1	12420 2	Y	-0-		-0-
06	13590 X	12723	-0-	-867	-0-	317 1	12406 2	Y	-0-		-0-
07	13795 X	13077	-0-	-718	-0-	335 1	12742 2	Y	-0-		-0-
08	13330 X	12841	-0-	-489	-0-	349 1	12492 2	Y	-0-		-0-
*09	12720 X	12483	-0-	-237	-0-	343 1	12140 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731		
04	4470 X	3688	-0-	-782	-0-	97 1	3591 2	Y	-0-		-0-
05	4557 X	3958	-0-	-599	-0-	103 1	3855 2	Y	-0-		-0-
06	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	97 1	3785 2	Y	132	108 0	24
						145 9					
07	4309 X	2455	-0-	-1854	-0-	61 1	2305 2	Y	81	95 0	10
						89 9					
08	4092 X	780	-0-	-3312	-0-	20 1	730 2	Y	27	34 0	3
						30 9					
*09	4020 X	3029	-0-	-991	-0-	82 1	2896 2	Y	46	41 0	8
						51 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10235 - 13132	
M	O	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
04	15300 X	13512	-0-	-1788	-0-	355	1	13157	2	Y	-0-
05	15128 X	13132	-0-	-1996	-0-	341	1	12791	2	Y	-0-
06	14220 X	13366	-0-	-854	-0-	333	1	13033	2	Y	-0-
07	14508 X	13941	-0-	-567	-0-	357	1	13584	2	Y	-0-
08	14260 X	13869	-0-	-391	-0-	377	1	13492	2	Y	-0-
*09	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	374	1	13239	2	Y	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 285103		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 12663		PERF. 9450 - 11718	
04	7620 X	6527	-0-	-1093	-0-	335	1	6192	2	Y	-0-
05	7874 X	6226	-0-	-1648	-0-	299	1	5927	2	Y	-0-
06	7500 X	5607	-0-	-1893	-0-	263	1	5344	2	Y	-0-
07	7347 X	5902	-0-	-1445	-0-	228	1	5674	2	Y	-0-
08	6882 X	5877	-0-	-1005	-0-	215	1	5662	2	Y	-0-
09	6540 X	5313	-0-	-1227	-0-	219	1	5094	2	Y	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 88		RRCID -> 286358		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10208 - 12864	
04	23790 X	20984	-0-	-2806	-0-	547	1	20298	2	Y	126
						139	9				121
05	23529 X	21420	-0-	-2109	-0-	553	1	20738	2	Y	117
						129	9				121
06	22170 X	21243	-0-	-927	-0-	527	1	20626	2	Y	82
						90	9				86
07	22630 X	21946	-0-	-684	-0-	561	1	21317	2	Y	62
						68	9				69
08	22041 X	17597	-0-	-4444	-0-	477	1	17070	2	Y	45
						50	9				48
*09	21240 X	76	-0-	-21164	-0-	2	1	73	2	Y	1
						1	9				6

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 286359		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10598 - 12156	
04	15630 X	13729	-0-	-1901	-0-	358	1	13266	2	Y	95
						105	9				92
05	15779 X	14687	-0-	-1092	-0-	379	1	14209	2	Y	90
						99	9				92
06	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	376	1	14706	2	Y	42
						46	9				49
07	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	396	1	15054	2	Y	13
						14	9				19
08	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	414	1	14833	2	Y	10
						11	9				11
*09	15120 X	14790	-0-	-330	-0-	406	1	14372	2	Y	11
						12	9				10

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 89		RRCID -> 286365		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 13335		PERF. 7819 - 7825	
04	42020 X	21447	-0-	-20573	-0-	1102	1	20345	2	Y	-0-
05	17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	857	1	17003	2	Y	-0-
06	18810 X	15108	-0-	-3702	-0-	709	1	14399	2	Y	-0-
07	22196 X	15186	-0-	-7010	-0-	586	1	14600	2	Y	-0-
08	22196 X	15879	-0-	-6317	-0-	580	1	15299	2	Y	-0-
*09	21450 X	15211	-0-	-6239	-0-	627	1	14584	2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		92	RRCID ->	289878	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	10337	- 11553	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		27720 X	20501	-0-	-7219	-0-		538	1	19963	2	N	-0-	-0-
05		26040 X	20013	-0-	-6027	-0-		520	1	19493	2	N	-0-	-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		96	RRCID ->	293197	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	13752	PERF.	10668	- 13932	
04		21570 X	12514	-0-	-9056	-0-		319	1	11841	2	N	322 315 0	59
								354	9					
05		21173 X	12929	-0-	-8244	-0-		327	1	12269	2	N	303 312 0	50
								333	9					
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					

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	10268	- 10315	
BTLT		H 1												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
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-

BTLT		WELL #:		H 4	RRCID ->	257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10272	- 10296	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		5D	RRCID ->	271790	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	12731	PERF.	6038 - 6296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	843	154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	785	129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	645	116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	516	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	436	52
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	407	68

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

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	
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-

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	
04	3000 N	1445	-0-	-1555 B	4636	107	1	1338	2	Y	-0-	321
05	3100 N	1628	-0-	-1472 B	3164	137	1	1491	2	Y	-0-	321
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	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
04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	52	1	646	2	Y	-0-	-0-
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	66	1	720	2	Y	-0-	-0-
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
BRANN, REGINA				WELL #: 9	RRCID -> 178772	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7949	-	8294
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 26	RRCID -> 179059	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7234	-	7293
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

JEFFRESS J.D.				WELL #: 4A	RRCID -> 275280	COMPL. DATE 07/16/2014	TOTAL DEPTH 12772	PERF. 7366	-	7672
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		46
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

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
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	45 1	561 2	Y	-0-	-0-
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	57 1	626 2	Y	-0-	-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY				561136						
CASTILLO DEEP GU				WELL #: 5	RRCID -> 178391	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 8805	-	8870
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRANN, REGINA				WELL #: 9	RRCID -> 178771	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8720	-	8776
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

JEFFRESS (VICKSBURG P)		//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	179057	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7932 - 8073
M	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179734	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186835	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8034 - 8174
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	275536	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	7920 - 8090
04	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	35 1	356 2	N	1	2 1	12
							1 9					
05	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	38 1	369 2	N	3	2 8	13
							3 9					
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	2 1	12
							1 9					
08	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	36 1	314 2	N	-0-		12
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	34 1	348 2	N	1		13
							1 9					

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
BRANN, REGINA			WELL #: 9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 9091				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	67	1	681	2	N	-0-			84
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	N	-0-			84
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

CASTILLO DEEP GU			WELL #: 5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9000 - 9039				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 8498 - 8523				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SCHERPE, PETER VAN			WELL #: 3		RRCID -> 191199		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6676 - 8136				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	1356	-0-	-1644	497	100 1	1256 2	Y		-0-			50
05	2025 N	1528	-0-	-497	-0-	128 1	1400 2	Y		-0-			50
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
COATES ENERGY				WELL #: 1	RRCID -> 228754	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8401	- 8412				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
COATES ENERGY				WELL #: 2	RRCID -> 242042	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 8901	PERF. 8746	- 8770				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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	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				
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	367 1	3747 2	N		19	19 1		112
						21 9							
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	384 1	3728 2	N		16	10 1		118
						18 9							
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							
BRANN, REGINA				WELL #: 8	RRCID -> 178639	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9263	- 11900				
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N		1			1
						1 9							
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-	1 1		-0-
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-
BRANN, REGINA				WELL #: 10	RRCID -> 181473	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9367	- 9443				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	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										
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182980		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067				
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-

CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529				
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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-

COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BRANN REGINA		WELL #:		5	RRCID ->	277507	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9184 - 9508
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28

COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF. 8600 - 8710
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802
VAN SCHERPE, PETER		789662									
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		882608									
04		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
BRANN, REGINA			WELL #: 3		RRCID -> 170037		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654							
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-
BRANN, REGINA			WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152							
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	2	N	-0-				127
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-				127
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
BRANN, REGINA "SIDETRACK"			WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF. 10239 - 11234							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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							
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-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10149 - 10250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939		PERF. 9518 - 9739				
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	1	1	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 9528 - 10364				
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9623 - 10946				
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-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10067 - 10176				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
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-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229975	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10298 - 10335
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9572 - 10651
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10036 - 10180
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				2							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		WELL #:		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
JEFFRESS, J. D.				2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
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

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 065467		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 12673		PERF.11170 - 11246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 114528		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11297 - 11635				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11384 - 11514				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 9611 - 11374				
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-			60
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-			60
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

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673		PERF.11272 - 11402				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.11104 - 11179				
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	23	1	231	2	N	32	2	8	155
						35	9							
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	21	1	209	2	N	12	2	8	165
						13	9							
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	25	1	255	2	N	12			177
						13	9							
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	22	1	214	2	N	15	2	8	190
						17	9							
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	36	178	1	48
						40	9							
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	33			81
						36	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622								
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
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-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382								
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	2	1			52
05	4619 X	12	-0-	-4607	-0-	1	1	10	2	N	1					53
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	1			54
08	1953 X	244	-0-	-1709	-0-	1	9			N	-0-	1	1			53
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	25	1	219	2	N	-0-	1	1			52
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)														
//CONT.//														
46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
882608														
WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WHEELLOCK GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200														
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RUSSELL RENTFRO														
WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256														
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JEFFRESS (VICKSBURG V)														
46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
561136														
WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A														
04	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JEFFRESS, J. D.														
WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605														
04	273	N		273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	N	-0-	13
05	280	N		280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	N	-0-	13
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

JEFFRESS, J. D.														
WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636														
04	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	11381	-	11576		
M	O	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	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		
04	3000 N	2112	-0-	-888	2443	180	1	1841	2	N	83	14	1	17	8	201
						91	9									
05	3100 N	1937	-0-	-1163	1280	177	1	1721	2	N	35	10	1	18	8	208
						39	9									
06	3000 N	2127	-0-	-873	407	188	1	1916	2	N	21	13	1			216
						23	9									
07	2280 N	1873	-0-	-407	-0-	168	1	1627	2	N	71	202	1	18	8	67
						78	9									
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	85	4	1			148
						94	9									
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	2	N	49	9	1			188
						54	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11472	-	12487		
04	7950 X	3587	-0-	-4363	-0-	317	1	3239	2	N	28	5	1	2	8	59
						31	9									
05	5952 X	847	-0-	-5105	-0-	78	1	756	2	N	12	2	1	2	8	67
						13	9									
06	7440 X	967	-0-	-6473	-0-	86	1	879	2	N	2	3	1			66
						2	9									
07	7688 X	3599	-0-	-4089	-0-	336	1	3250	2	N	12	2	1	1	8	75
						13	9									
08	7688 X	3094	-0-	-4594	-0-	315	1	2747	2	N	29	2	1			102
						32	9									
09	3600 X	2341	-0-	-1259	-0-	210	1	2127	2	N	4	3	1			103
						4	9									

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	166969	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11651	-	12002		
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-

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178641	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263	-	9490		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11318	- 11658		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	78	1	794	2	N	3	3	1	75
						3	9							
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	N	3	2	1	76
						3	9							
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							
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11464	- 11647		
04	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8450	2	87	9	Y	79	79	1	120
05	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7524	2	79	9	Y	72	72	1	120
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
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.11557	- 11733		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495	- 11585		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389	- 11431		
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4333	2	198	9	Y	180	180	1	72
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4422	2	142	9	Y	129	129	1	72
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
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334	- 11546		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608										
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12044	- 12818		
M	O	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11300	- 11662		
04	DLQ G-10	483	-0-	483	483	479	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	784 N	301	-0-	-483	-0-	298	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
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-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11214	- 12775		
04	9210 X	7960	-0-	-1250	-0-	7612	2	348	9	Y	316	316	1	112
05	9517 X	8460	-0-	-1057	-0-	8198	2	262	9	Y	238	238	1	112
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

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11352	- 11486		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		8	RRCID ->	232153	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11262	- 12562		
04	4860 X	2080	-0-	-2780	-0-	1989	2	91	9	Y	83	83	1	58
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7291	2	233	9	Y	212	212	1	58
06	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5898	2	51	9	Y	46	46	1	58
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6730	2	161	9	Y	146	146	1	58
08	6014 X	5362	-0-	-652	-0-	5306	2	56	9	Y	51	51	1	58
09	5820 X	4663	-0-	-1157	-0-	4554	2	109	9	Y	99	99	1	58

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243587	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11396	- 11510		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID ->	248356	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11037	- 11830		
04	3840 X	83	-0-	-3757	-0-	80	2	3	9	Y	3	3	1	29
05	3968 X	25	-0-	-3943	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1	29
06	3240 X	18	-0-	-3222	-0-	18	2			Y	-0-			29
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4952	2	119	9	Y	108	108	1	29
08	1829 X	978	-0-	-851	-0-	968	2	10	9	Y	9	9	1	29
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	887	2	21	9	Y	19	19	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
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		
04	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	810 1	8271 2	N	9	7 1	1 8	218	
05	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	850 1	8257 2	N	6	4 1	1 8	219	
06	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	861 1	8785 2	N	4	6 1		217	
07	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	797 1	7704 2	N	104	196 1	1 8	124	
08	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	902 1	7869 2	N	5	3 1		126	
09	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	681 1	6881 2	N	3	3 1		126	

JEFFRESS, J.D.			WELL #:	19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12022 -	12487
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VAN SCHERPE GU "B"			WELL #:	7	RRCID ->	172313	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11561 -	12524
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30 1	310 2	N	19	4 1	1 8	171	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21 9	316 2	N	9	3 1	1 8	176	
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	1 8	197	
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27 1	237 2	N	69	193 1		73	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	76 9	300 2	N	29	3 1		99	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	9	RRCID ->	175358	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	12025 -	12174
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	94 1	960 2	N	102	193 1	13 8	62	
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	112 9	929 2	N	33	13 8		82	
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	96 1	853 2	N	194	191 1		85	
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	84 1	696 2	N	81	13 8		153	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	213 9	792 2	N	110	193 1		70	
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	72 1	734 2	N	63			133	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	8	RRCID ->	176362	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11870 -	11903
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-	

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//	46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136										
BRANN, REGINA			WELL #:	3	RRCID ->	176974	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9958 - 12516		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

VANTAGE OPERATING, LLC			WELL #:	4	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A		
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			882608											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
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-		

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	230399	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11352 - 12932		
04	7170 X	6640	-0-	-530	-0-	6573	2	67 9	Y	61	61 1	132		
05	7409 X	6451	-0-	-958	-0-	6384	2	67 9	Y	61	61 1	132		
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		

RUSSELL RENTFRO			WELL #:	8	RRCID ->	231960	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11262 - 11326		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
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-		

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	236917	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12611 - 12775				
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4751	2	48	9	Y	44	44	1	96
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5412	2	57	9	Y	52	52	1	96
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

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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1	29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
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

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				
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 8346 - 8998				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9060 - 9172				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	163430	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9824 - 10919				
PENNZOIL FEE		WELL #:		1V											
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-

COATES "A"		WELL #:		32	RRCID ->	178021	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8598 - 9808				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				9
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-				9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				9
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	1	1	1		9
*08	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	9			N	1	1	1		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N					9
						1	9			N	-0-				9

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178637	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9110 - 9179				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9205 - 9300				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	97	1	671	2	N	-0-		52
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	N	-0-		52
06	450 N	315	-0-	-135	-0-	39	1	276	2	N	-0-		52
07	713 N	313	-0-	-400	-0-	38	1	272	2	N	3		55
						3	9						
*08	651 N	544	-0-	-107	-0-	63	1	481	2	N	-0-		55
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-		55
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612													
04	2961 N	1842	-0-	-1119	-0-	224	1	1540	2	N	71	61 1	97
						78	9						
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	209	1	1578	2	N	61	54 1	104
						67	9						
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	225	1	1599	2	N	64	35 1	133
						70	9						
07	3100 N	3142	-0-	42	42	372	1	2657	2	N	103	93 1	143
						113	9						
*08	2640 N	2598	-0-	-42	-0-	290	1	2198	2	N	100	59 1	184
						110	9						
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	264	1	1825	2	N	71	68 1	187
						78	9						
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

FARLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 195984		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 6630 - 6688		
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117		RRCID -> 243229		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7780 - 7796		
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			331
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			331
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			331
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			331

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 274842		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7378 - 7814		
BRANN, REGINA		WELL #: 7										
04	4500 X	2388	-0-	-2112	-0-	212 1	2170 2	N	5	4 1	1 8	350
05	5146 X	3834	-0-	-1312	-0-	357 1	3473 2	N	4	2 1	1 8	351
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

BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 274869		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7388 - 7408		
04	2063 N	-0-	-0-	-2063	-0-			N	-0-			165
05	1829 N	273	-0-	-1556	-0-	25 1	248 2	N	-0-			165
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

JEFFRESS J. D.		WELL #: 24		RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7218 - 7240		
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	126 1	1286 2	N	-0-			102
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	113 1	1097 2	N	-0-			102
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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS J. D.		WELL #: 25		RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528								
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
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-

COATES 'A'				WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

CASTILLO FLORES GU				WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-					74
05	15 X	-0-	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'				WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

SALINAS, M.				WELL #: 12		RRCID -> 275519		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

COATES 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 275520		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

JEFFRESS J. D.				WELL #: 17T		RRCID -> 275799		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7375 - 7495	
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
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-
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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	273				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	273				Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	273				Y	NO RPT		-0-
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8244 - 8324	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	178022	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8714
COATES "A"		WELL #:		32								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178636	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 8595
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179006	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8620 - 8689
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	179067	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	9016 - 9204
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	179646	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 9110
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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	181475	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF. 9003 - 9054
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	182730	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9016 - 9076
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186034	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9000 - 10530
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209748	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 9124
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
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-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

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
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					69
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	2	N	-0-					69
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	93 N	2	-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
COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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											
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-		354
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	76	1	576	2	N	-0-		354
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

COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 221751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
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-

COATES 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 285450		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

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-

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
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

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023														

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

04	360 N	281	-0-	-79	-0-	35	1	244	2	N	2	1	1	39
						2	9							
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	2	4	1	37
						2	9							
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	33	1	235	2	N	1			38
						1	9							
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	317	2	N	2	1	1	38
						2	9							
*08	310 N	288	-0-	-22	-0-	33	1	253	2	N	2	1	1	39
						2	9							
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	287	2	N	1	1	1	37
						1	9					2	8	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	173	1	1192	2	N	10	9 1	1 8 112
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	11	9	2085	2	N	9	7 1	1 8 113
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	276	1	1691	2	N	7	5 1	115
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	10	9	1605	2	N	11	13 1	1 8 112
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	237	1	1199	2	N	10	8 1	114
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	8	9	841	2	N	8	9 1	113
						225	1						
						12	9						
						158	1						
						11	9						
						122	1						
						9	9						

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

04	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	633	1	4358	2	N	104	191 1	2 8 114
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	114	9	5096	2	N	88	11 1	12 8 179
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	676	1	4979	2	N	71	7 1	243
07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	97	9	5264	2	N	55	20 1	2 8 276
*08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	699	1	5522	2	N	79	196 1	159
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	78	9	4947	2	N	40	15 1	8 8 176
						737	1						
						61	9						
						728	1						
						87	9						
						716	1						
						44	9						

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2 1	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
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

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

04	3540 X	2877	-0-	-663	-0-	360	1	2478	2	N	35	13 1	2 8 207
05	3658 X	3164	-0-	-494	-0-	39	9	2759	2	N	35	10 1	12 8 220
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	366	1	3211	2	N	34	6 1	248
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	39	9	3731	2	N	50	210 1	2 8 86
*08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	451	1	3979	2	N	23	11 1	98
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	37	9	3662	2	N	14	13 1	8 8 91
						523	1						
						55	9						
						525	1						
						25	9						
						530	1						
						15	9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696				
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
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53 1	367 2	N	16			142
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	18 9						142
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	119 1	901 2	N	-0-			142
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	113 1	808 2	N	-0-			142
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	96 1	688 2	N	-0-			142
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	93 1	702 2	N	-0-			142
						47 1	322 2	N	159	192 1		109
						175 9						

COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508				
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	11 1	72 2	N	-0-			3
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	94 2	N	-0-			3
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

COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
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

COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
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

COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
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

COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 175498		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946	- 13300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756	- 12349				
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-			27				
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-			27				
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				

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068	- 13419				
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-				

COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855	- 12436				
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-				

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8620	- 12407				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12				
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				

COATES "B"		WELL #:		7	RRCID ->	177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11912	- 12758				
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	16 1	113 2	N	13	9 1		45				
05	372 N	133	-0-	-239	-0-	14 9	110 2	N	7	7 1		45				
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 1	103 2	N	6	4 1		47				
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 9	150 2	N	12	12 1		47				
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	130 2	N	8	7 1		48				
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 9	118 2	N	9	9 1		48				
						21 1										
						13 9										
						17 1										
						9 9										
						17 1										
						10 9										

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	512	1	3522	2	N	102	21 1	2 8	192
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	112	9	4023	2	N	77	17 1	11 8	241
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	85	9	3757	2	N	80	184 1		137
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	528	1	3843	2	N	79	30 1	2 8	184
*08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	88	9	4021	2	N	82	18 1		248
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	530	1	3626	2	N	70	193 1	8 8	117
						90	9							
						524	1							
						77	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

04	3000 N	1339	-0-	-1661	236	170	1	1169	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	780	-0-	-987	-0-	91	1	689	2	N	-0-			-0-
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
						88	9							
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	99	1	749	2	N	79			159
						87	9							
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	124	1	859	2	N	43	177 1		25
						47	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
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

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

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-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	88	1	606	2	N	-0-			146
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	N	-0-			146
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

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195995		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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
COATES "A"		WELL #: 36		RRCID -> 227020		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165							
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					79
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					79
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
COATES "A"		WELL #: 39		RRCID -> 231898		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991							
04	3000 N	1564	-0-	-1436	1612	196	1	1348	2	N	18	1	1	1	8	124
05	3100 N	1748	-0-	-1352	260	203	1	1533	2	N	11	1	1	1	8	133
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
COATES "A"		WELL #: 37		RRCID -> 232193		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252							
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	82	1	565	2	N	-0-	1	1			87
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	532	2	N	2					89
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	N	-0-					89
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	78	1	559	2	N	-0-					89
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	82	1	620	2	N	-0-					89
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	N	-0-	1	1			88
SALINAS, M.		WELL #: 13		RRCID -> 232249		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930							
04	3000 N	1989	-0-	-1011	2138	248	1	1704	2	N	34	16	1	2	8	146
05	3100 N	1592	-0-	-1508	630	182	1	1374	2	N	33	12	1	16	8	151
06	2993 N	2363	-0-	-630	-0-	286	1	2038	2	N	35	8	1			178
07	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	204	1	1455	2	N	53	22	1	3	8	206
*08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	256	1	1943	2	N	47	13	1			240
09	2370 N	1209	-0-	-1161	-0-	150	1	1039	2	N	18	55	1	11	8	192

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 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
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	330 1	2271 2	N	32	9 1	2 8	131
						35 9						
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	319 1	2409 2	N	59	7 1	12 8	171
						65 9						
06	2580 X	2547	-0-	-33	-0-	312 1	2222 2	N	12	4 1		179
						13 9						
07	2666 X	2606	-0-	-60	-0-	313 1	2234 2	N	54	187 1	2 8	44
						59 9						
*08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	362 1	2748 2	N	46	7 1		83
						51 9						
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	324 1	2242 2	N	40	9 1	8 8	106
						44 9						

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
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

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

04	2456 N	1403	-0-	-1053	-0-	173 1	1190 2	N	36	12 1	2 8	185
						40 9						
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	188 1	1417 2	N	32	9 1	2 8	206
						35 9						
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	242 1	1722 2	N	33	184 1		55
						36 9						
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	246 1	1756 2	N	40	17 1	2 8	76
						44 9						
*08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	266 1	2020 2	N	26	10 1		92
						29 9						
09	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	212 1	1463 2	N	38	56 1		74
						42 9						

JEFFRESS, E. (10,400 SD) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK		46089 900 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	1	RRCID ->	191420	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 10514	
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
04	2850 X	2511	-0-	-339	-0-	456 1 25 9	2030 2	Y	23	47 1		22
05	2914 X	1514	-0-	-1400	-0-	461 1 15 9	1038 2	Y	14			36
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	450 1 20 9	2095 2	Y	18			54
07	2604 N	1601	-0-	-1003	-0-	369 1 30 9	1202 2	Y	27			81
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	363 1 20 9	1176 2	Y	18	56 1		43
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT			43
DEATRICK												
		WELL #:	2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 10245	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DEATRICK												
		WELL #:	8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055	
04	3750 X	3261	-0-	-489	-0-	588 1 50 9	2623 2	Y	45	94 1		43
05	3875 X	2045	-0-	-1830	-0-	618 1 31 9	1396 2	Y	28			71
06	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	594 1 41 9	2772 2	Y	37			108
07	3503 X	3079	-0-	-424	-0-	710 1 58 9	2311 2	Y	53			161
08	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	716 1 41 9	2324 2	Y	37	112 1		86
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			86
FARLEY G. U.												
		WELL #:	2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
JEFFRESS, N (VKSBG, LO) MERIT ENERGY COMPANY BOSTON TEXAS LAND & TRUST		46090 500 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530 - 11550	
04	3420 X	2127	-0-	-1293	-0-	55 1 31 9	2041 2	Y	28	27 0		5
05	2821 X	2418	-0-	-403	-0-	62 1 29 9	2327 2	Y	26	27 0		4
06	2730 X	1820	-0-	-910	-0-	45 1 23 9	1752 2	Y	21	21 0		4
07	2821 X	1718	-0-	-1103	-0-	44 1 10 9	1664 2	Y	9	12 0		1
08	2697 X	1752	-0-	-945	-0-	47 1 12 9	1693 2	Y	11	11 0		1
*09	2340 X	75	-0-	-2265	-0-	2 1 1 9	72 2	Y	1	2 0		-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	250	1	2553	2	N	54	182 1	4 8 26
05	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	251	1	2442	2	N	40	1 1	4 8 61
06	2910 X	2749	-0-	-161	-0-	241	1	2456	2	N	47	1 1	107
07	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	245	1	2367	2	N	35	1 1	4 8 137
08	3007 X	2500	-0-	-507	-0-	253	1	2210	2	N	34	1 1	170
09	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	241	1	2435	2	N	41	157 1	54

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

04	2711 N	2529	-0-	-182	-0-	217	1	2218	2	N	85	1 1	160
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	218	1	2122	2	N	44	181 1	23
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	193	1	1971	2	N	46	1 1	68
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	202	1	1947	2	N	31	1 1	98
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	189	1	1652	2	N	29	1 1	126
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	181	1	1828	2	N	16	79 1	63

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	N	27	3 8	41
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	N	7	3 8	45
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	35	1	360	2	N	10		55
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	35	1	340	2	N	19	4 8	70
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	N	17		87
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	470	2	N	43	111 1	19

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10673 - 10917			
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	
04		2260 N	1294	-0-	-966	-0-	111 1	1133 2	N	45	10 1	83	
							50 9						
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	118 1	1142 2	N	58	5 1	136	
							64 9						
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	128 1	1304 2	N	47	9 1	174	
							52 9						
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	113 1	1095 2	N	62	190 1	46	
							68 9						
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	264 1	2305 2	N	187	196 1	37	
							206 9						
09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	196 1	1983 2	N	332	176 1	193	
							365 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 10218			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
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	

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9397 - 11544			
04		270 N	209	-0-	-61	-0-	19 1	190 2	N	-0-		52	
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	18 1	176 2	N	-0-		52	
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	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 10849			
04		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	532 1	5432 2	N	24	8 1	3 8	195
							26 9						
05		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	543 1	5277 2	N	72	197 1	3 8	67
							79 9						
06		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	526 1	5363 2	N	154	7 1		214
							169 9						
07		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	492 1	4752 2	N	109	196 1	3 8	124
							120 9						
08		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	552 1	4814 2	N	32	4 1		152
							35 9						
09		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	500 1	5058 2	N	5	4 1		153
							6 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10731 - 10837			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BTLT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	182053	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9246 - 10956	
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
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2			N	-0-		94
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-		94
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

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	182333	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10666 - 10757	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	0 N	-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

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	182539	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 9626 - 10552	
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		28	RRCID ->	182732	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	11254	PERF.10807 - 10946	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		31	RRCID ->	182813	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9622 - 10907	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
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

JEFFRESS, J.D.		WELL #:		33	RRCID ->	183140	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9488 - 10812	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 2		N	-0-		33
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2		N	-0-		33
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

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	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
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	231 1	2365 2	N	5	5 1		109
05	1984 X	1154	-0-	-830	-0-	107 1	1039 2	N	7	2 1		114
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
						174 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11101 - 11252		
04	3180 X	2994	-0-	-186	-0-	256 1	2614 2	Y	113	194 1	6 8	288
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	124 9	379 1	Y	174	184 1	6 8	272
06	4320 X	3901	-0-	-419	-0-	191 9	319 1	Y	297	364 1		205
07	4464 X	2651	-0-	-1813	-0-	327 9	237 1	Y	113	5 8		313
08	4464 X	2328	-0-	-2136	-0-	124 9	227 1	Y	106	187 1		232
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	117 9	346 1	Y	260	192 1		300
						286 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11215 - 11362		
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-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11254 - 11446		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11124 - 11247		
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	63 1	643 2	Y	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	77 1	744 2	Y	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10834 - 11070		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	10422 - 10466		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10663 - 11644		
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0 N	-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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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 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
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23 1	162 2	N	-0-	25
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	1	26
						1 9				
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

BOREN GU		WELL #: 7		RRCID -> 164243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656		
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-

COATES "F" GU		WELL #: 5		RRCID -> 164436		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390		
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	59 2	N	1 1 8	21
						1 9				
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N	1 1 8	21
						1 9				
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

MACHAC GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170231		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	630 N	541	-0-	-89	-0-	68	1	466	2	Y	6	2	1	4	8	95
						7	9									
05	651 N	557	-0-	-94	-0-	64	1	486	2	Y	6	2	1	4	8	95
						7	9									
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	61	1	435	2	Y	2	1	1			96
						2	9									
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	62	1	445	2	Y	10	3	1	4	8	99
						11	9									
*08	558 N	520	-0-	-38	-0-	60	1	458	2	Y	2	2	1			99
						2	9									
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	59	1	405	2	Y	5	2	1			102
						6	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 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
04	3000 N	1953	-0-	-1047	4035	244 1	1683 2	N	24	19 1	1 8	42	
05	3100 N	2073	-0-	-1027	3008	240 1	1814 2	N	17	15 1	1 8	43	
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	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID -> 164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14286	PERF.12396	- 14070		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11938	- 12089		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
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	

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID -> 164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12235	- 12665		
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	92 1	944 2	N	2	3 1		68	
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	99 1	965 2	N	2	2 1		68	
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	

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID -> 165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12118	- 12354		
04	3000 N	2721	-0-	-279	5545	345 1	2374 2	N	2	3 1		63	
05	6847 X	1302	-0-	-5545	-0-	152 1	1147 2	N	3	1 1		65	
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	

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	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380 - 12590
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282 - 11441
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
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-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430 - 12818
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	153
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	153
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

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532 - 12871
04	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2	N	-0-	81
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-	81
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

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	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
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	19 1	699 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	574	-0-	-263	-0-	15 1	559 2	Y	-0-			-0-
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-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

04	2035 N	1359	-0-	-676	-0-	1342 2	17 9	N	15			146
05	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1375 2	4 9	N	4			150
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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

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

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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

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

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-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

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-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

04	300 N	72	-0-	-228	-0-	9	1	63	2	N	-0-	1	1	116
05	310 N	41	-0-	-269	-0-	5	1	36	2	N	-0-			116
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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

04	3000 N	2638	-0-	-362	4448	2614	2	24	9	N	22			231
05	6525 X	2077	-0-	-4448	-0-	2065	2	12	9	N	11			242
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

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	1529	-0-	-1471	3508	193 1	1330 2	N	5	6 1		47
05	3100 N	1519	-0-	-1581	1927	177 1	1338 2	N	4	4 1		47
06	3000 N	1491	-0-	-1509	418	180 1	1279 2	N	29	3 1		73
07	2291 N	1873	-0-	-418	-0-	212 1	1512 2	N	135	8 1		200
*08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	149 9	1846 2	N	34	187 1		47
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	243 1	1552 2	N	12	7 1		52
						37 9						
						225 1						
						13 9						

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544	- 12972
04	600 N	310	-0-	-290	-0-	310 2		N	-0-			162
05	620 N	441	-0-	-179	-0-	441 2		N	-0-			162
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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370	- 12605
04	2190 X	1897	-0-	-293	-0-	50 1	1847 2	Y	-0-			-0-
05	2294 X	1872	-0-	-422	-0-	49 1	1823 2	Y	-0-			-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.11474	- 13080
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12225	- 12658
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	62 1	638 2	N	9	4 1		79
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	10 9	642 2	N	157	196 1		40
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	66 1	671 2	N	2	2 1		40
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	173 9	628 2	N	21	5 1		56
*08	868 N	657	-0-	-211	-0-	66 1	583 2	N	6	3 1		59
09	750 N	710	-0-	-40	-0-	2 9	644 2	N	2	3 1		58
						65 1						
						23 9						
						67 1						
						7 9						
						64 1						
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

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

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	354	1	2439	2	N	8	7	1	101
05	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	359	1	2704	2	N	7	6	1	102
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	329	1	2343	2	N	5	4	1	103
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	319	1	2278	2	N	9	10	1	102
*08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	330	1	2502	2	N	7	6	1	103
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	311	1	2153	2	N	8	8	1	103

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	56 1	384 2		N	3	7 1			15
						3 9								
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	54 1	409 2		N	1	1 1			15
						1 9								
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	58 1	410 2		N	1	1 1			15
						1 9								
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62 1	440 2		N	2	5 1			12
						2 9								
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60 1	456 2		N	1	1 1			12
						1 9								
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	58 1	404 2		N	2	4 1			10
						2 9								
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784														
04	6450 X	5677	-0-	-773	-0-	716 1	4932 2		Y	26	22 1	4 8		313
						29 9								
05	6665 X	5981	-0-	-684	-0-	697 1	5260 2		Y	22	17 1	4 8		314
						24 9								
06	6330 X	5768	-0-	-562	-0-	708 1	5042 2		Y	16	11 1			319
						18 9								
07	6262 X	6077	-0-	-185	-0-	742 1	5300 2		Y	32	30 1	4 8		317
						35 9								
*08	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	756 1	5735 2		Y	22	18 1			321
						24 9								
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	754 1	5212 2		Y	24	22 1			323
						26 9								
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828														
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-
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
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
BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364														
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	610	1	4199	2	N	116	91 1	5 8 196
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	128	9	3517	2	N	86	77 1	5 8 200
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	466	1	4662	2	N	71	49 1	222
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	95	9	4751	2	N	148	137 1	5 8 228
*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
						620	1						
						109	9						
						788	1						
						110	9						
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106													
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	22	1	153	2	N	-0-	1 1	6
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-		6
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
						24	1						
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608													
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-
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696													
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-		36
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-		36
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
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	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
 BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-			-0-
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-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-	15	1	73
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			73
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			73
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-	10	1	63
*08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	283	1	2147	2	N	-0-			63
09	3000 N	3373	-0-	373	373	426	1	2947	2	N	-0-	7	1	56

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	N	2	2	1	44
						2	9							
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	N	2	2	1	44
						2	9							
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	697	2	N	2	1	1	45
						2	9							
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	644	2	N	2	3	1	44
						2	9							
*08	744 N	671	-0-	-73	-0-	69	1	599	2	N	3	2	1	45
						3	9							
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	67	1	675	2	N	2	2	1	45
						2	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	13	1	8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1	9
09	14B2 EXT	745	-0-	745	745	93	1	646	2	N	5	8	1	6
						6	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

04	240 N	229	-0-	-11	-0-	29	1	198	2	N	2	3	1	3
						2	9							
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	22	1	169	2	N	2	2	1	3
						2	9							
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	N	2	1	1	4
						2	9							
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	29	1	204	2	N	-0-	2	1	2
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	202	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	18	1	125	2	N	1	1	1	2
						1	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

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-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

04	2700 X	1597	-0-	-1103	-0-	139	1	1423	2	N	32	7	1	114
						35	9							
05	2790 X	1554	-0-	-1236	-0-	144	1	1402	2	N	7	4	1	117
						8	9							
06	2700 X	1507	-0-	-1193	-0-	134	1	1363	2	N	9	3	1	123
						10	9							
07	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	150	1	1453	2	N	23	8	1	138
						25	9							
*08	1891 X	1430	-0-	-461	-0-	144	1	1253	2	N	30	5	1	163
						33	9							
09	1590 X	1587	-0-	-3	-0-	135	1	1360	2	N	84	181	1	66
						92	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

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-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

04	810 N	790	-0-	-20	-0-	93	1	641	2	N	51	2	1	96
						56	9							
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	96	1	723	2	N	276	194	1	178
						304	9							
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	N	30	1	1	207
						33	9							
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	102	1	725	2	N	93	184	1	116
						102	9							
*08	930 N	778	-0-	-152	-0-	86	1	653	2	N	35	1	1	150
						39	9							
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	599	2	N	33	2	1	181
						36	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			114
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			114
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

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

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-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	419 1 59 9	4280 2	N	54	48 1	2 8	65
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	514 1 50 9	4997 2	N	45	38 1	2 8	70
06	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	500 1 36 9	5095 2	N	33	24 1		79
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	503 1 63 9	4860 2	N	57	67 1	2 8	67
*08	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	487 1 57 9	4243 2	N	52	41 1		78
09	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	426 1 53 9	4301 2	N	48	49 1		77

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	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
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	N	2				50
05	248 N	75	-0-	-173	-0-	2	9			N					50
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	7	1	68	2	N	-0-				50
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	13	1	138	2	N	-0-				50
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	389	2	N	-0-				50
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	65	1	569	2	N	-0-				50
						32	1	322	2	N	-0-				50
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID -> 176108	COMPL. DATE 08/29/1999	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9977	- 10763						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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						
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-
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID -> 178986	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8547	- 10570						
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-
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						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 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	
04	3000 N	1948	-0-	-1052	3736	236 1	1624 2	N	80	192 1	6 8	134
05	3100 N	2110	-0-	-990	2746	88 9	1753 2	N	114	5 1	36 8	207
06	3000 N	1988	-0-	-1012	1734	125 9	1659 2	N	87	3 1		291
07	3100 N	2044	-0-	-1056	678	96 9	1710 2	N	86	186 1	6 8	185
*08	2760 N	2082	-0-	-678	-0-	239 1	1795 2	N	45	6 1		224
09	1980 N	1651	-0-	-329	-0-	50 9	1405 2	N	39	131 1	25 8	107
						43 9						

SALINAS, M.		WELL #: 9		RRCID -> 194398		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11474 - 11546	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	3510 X	2974	-0-	-536	-0-	362 1	2495 2	N	106	189 1	3 8	164
05	3627 X	3074	-0-	-553	-0-	117 9	2647 2	N	69	9 1	18 8	206
06	3300 X	2836	-0-	-464	-0-	351 1	2411 2	N	79	169 1		116
07	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	76 9	2666 2	N	87	17 1	3 8	183
*08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	338 1	2789 2	N	93	186 1		90
09	2970 X	2892	-0-	-78	-0-	87 9	2448 2	N	82	77 1	12 8	83
						102 9						
						354 1						
						90 9						

SALINAS, M.		WELL #: 3		RRCID -> 151400		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11618 - 12314	
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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	322 1	2214 2	N		11		8 1	1 8	159
05		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	341 1	2569 2	N		8		6 1	6 8	155
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

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356															
04		4590 X	4385	-0-	-205	-0-	548 1	3772 2	N		59		18 1	1 8	212
05		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	561 1	4227 2	N		118		191 1	6 8	133
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

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230															
04		720 N	361	-0-	-359	-0-	46 1	315 2	N		-0-				78
05		620 N	326	-0-	-294	-0-	38 1	288 2	N		-0-				78
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

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361															
04		7650 X	6114	-0-	-1536	-0-	756 1	5204 2	N		140		220 1	7 8	192
05		7905 X	6506	-0-	-1399	-0-	745 1	5618 2	N		130		21 1	48 8	253
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

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 5		RRCID -> 174151		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9651 - 10032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 6		RRCID -> 277294		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10339 - 10348				
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-

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				
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	107	1	1096	2	N	2	2	8	130
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1131	2	N	2	2	8	130
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

YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10677 - 11004				
04	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	659	1	6735	2	N	118	9	1	150
05	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	748	1	7262	2	N	85	175	1	56
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

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 10832				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID -> 166643		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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 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
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	64 1	554 2	Y	11		38
05	651 N	551	-0-	-100	-0-	12 9	489 2	Y	5		43
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	6 9	501 2	Y	-0-	14 1	29
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	58 1	568 2	Y	-0-		29
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	69 1	488 2	Y	-0-		29
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	59 1	538 2	Y	8		37
						9 9					

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

JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	782 1	6754 2	Y	-0-		115
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	812 1	7050 2	Y	-0-		115
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

JENNINGS		WELL #: 38		RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 7558 - 7583	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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
04		240 N	7	-0-	-233	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-
05		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
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-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 - 8192
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 - 7312
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-

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	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
04	810 N	705	-0-	-105	-0-		73	1	632	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	645	-0-	-130	-0-		67	1	578	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-		73	1	630	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-		76	1	625	2	Y	-0-		-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-		77	1	641	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	612	-0-	-78	-0-		69	1	543	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-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-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-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-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398		
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-		48	1	415	2	Y	-0-		-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-		56	1	482	2	Y	-0-		-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-		53	1	459	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-		42	1	341	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-		60	1	498	2	Y	-0-		-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-		57	1	448	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

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-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

04	600 N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
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-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

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-

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	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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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		
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-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
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-

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	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS		WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS		WELL #:	17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12586	
04		DLQ G-10	2854	-0-	2854	2854	28 1	2826	2	Y	-0-
05		4855 X	2001	-0-	-2854	-0-	123 1	1878	2	Y	-0-
06		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	27 1	1632	2	Y	-0-
07		3255 X	1259	-0-	-1996	-0-	36 1	1223	2	Y	-0-
08		2945 X	1785	-0-	-1160	-0-	41 1	1744	2	Y	-0-
09		2850 X	2608	-0-	-242	-0-	46 1	2562	2	Y	-0-
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10868 - 12662	
04		DLQ G-10	766	-0-	766	3278	8 1	758	2	Y	-0-
05		3100 N	847	-0-	-2253	1025	52 1	795	2	Y	-0-
06		1690 N	665	-0-	-1025	-0-	11 1	654	2	Y	-0-
07		806 N	641	-0-	-165	-0-	18 1	623	2	Y	-0-
08		837 N	568	-0-	-269	-0-	13 1	555	2	Y	-0-
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	14 1	804	2	Y	-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 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
04	DLQ	G-10	1617	-0-	1617	2565	16 1	1601 2	Y	-0-				-0-
05		4138 X	1573	-0-	-2565	-0-	97 1	1476 2	Y	-0-				-0-
06		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	27 1	1632 2	Y	-0-				-0-
07		1984 X	1594	-0-	-390	-0-	45 1	1549 2	Y	-0-				-0-
08		1860 X	1476	-0-	-384	-0-	34 1	1442 2	Y	-0-				-0-
09		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	37 1	2072 2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004										TOTAL DEPTH 12860	PERF.10893 - 11953			
04	DLQ	G-10	931	-0-	931	931	9 1	922 2	Y	-0-				-0-
05		1823 N	892	-0-	-931	-0-	55 1	837 2	Y	-0-				-0-
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	16 1	965 2	Y	-0-				-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29 1	977 2	Y	-0-				-0-
08		899 N	787	-0-	-112	-0-	18 1	769 2	Y	-0-				-0-
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	23 1	1294 2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH 13025	PERF.11248 - 12812			
04	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	1203	12 1	1191 2	Y	-0-				-0-
05		2342 X	1139	-0-	-1203	-0-	70 1	1069 2	Y	-0-				-0-
06		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	19 1	1161 2	Y	-0-				-0-
07		1581 X	703	-0-	-878	-0-	20 1	683 2	Y	-0-				-0-
08		1550 X	1153	-0-	-397	-0-	27 1	1126 2	Y	-0-				-0-
09		1200 X	1116	-0-	-84	-0-	20 1	1096 2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11639 - 12440			
04	DLQ	G-10	593	-0-	593	593	6 1	587 2	Y	-0-				-0-
05		963 N	370	-0-	-593	-0-	23 1	347 2	Y	-0-				-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	4 1	268 2	Y	-0-				-0-
07		620 N	281	-0-	-339	-0-	8 1	273 2	Y	-0-				-0-
08		372 N	56	-0-	-316	-0-	1 1	55 2	Y	-0-				-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	7 1	372 2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005										TOTAL DEPTH 12285	PERF. 8671 - 11954			
04	DLQ	G-10	498	-0-	498	498	5 1	493 2	Y	-0-				-0-
05		997 N	499	-0-	-498	-0-	31 1	468 2	Y	-0-				-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	6 1	377 2	Y	-0-				-0-
07		527 N	264	-0-	-263	-0-	7 1	257 2	Y	-0-				-0-
08		496 N	45	-0-	-451	-0-	1 1	44 2	Y	-0-				-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8350 - 11453			
04	DLQ	G-10	929	-0-	929	929	9 1	920 2	Y	-0-				-0-
05		2043 N	1114	-0-	-929	-0-	69 1	1045 2	Y	-0-				-0-
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	12 1	733 2	Y	-0-				-0-
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	28 1	960 2	Y	-0-				-0-
08		1116 N	825	-0-	-291	-0-	19 1	806 2	Y	-0-				-0-
09		750 N	487	-0-	-263	-0-	9 1	478 2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	450 N	277	-0-	-173	-0-	13	1	264	2	N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	-0-			-0-
06	480 N	302	-0-	-178	-0-	14	1	288	2	N	-0-			-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-
08	496 N	304	-0-	-192	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-			-0-

URIBE				WELL #: 1	RRCID -> 145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	10776	- 11675		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	173	1	3420	2	N	-0-			45
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	185	1	3388	2	N	-0-			45
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	211	1	3544	2	N	-0-			45
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	183	1	3297	2	N	-0-			45
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	177	1	3143	2	N	-0-			45
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	198	1	3541	2	N	-0-			45

JENNINGS RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316	- 12758		
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	37	1	544	2	Y	-0-			17
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	39	1	561	2	Y	-0-			17
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	36	1	538	2	Y	-0-			17
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	2	Y	-0-			17
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	Y	-0-			17
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-			17

JENNINGS RANCH C				WELL #: 2	RRCID -> 169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11504	- 12758		
04	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	338	1	5008	2	Y	-0-			5
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	323	1	4606	2	Y	-0-			5
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	321	1	4746	2	Y	-0-			5
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	299	1	4690	2	Y	-0-			5
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	322	1	4876	2	Y	-0-			5
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	315	1	4119	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH C				WELL #: 3	RRCID -> 169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	10003	- 12770		
04	3840 X	3190	-0-	-650	-0-	202	1	2988	2	Y	-0-			5
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	300	1	4278	2	Y	-0-			5
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	278	1	4106	2	Y	-0-			5
07	4464 X	4390	-0-	-74	-0-	263	1	4127	2	Y	-0-			5
08	4588 X	4271	-0-	-317	-0-	264	1	4007	2	Y	-0-			5
09	4440 X	3477	-0-	-963	-0-	247	1	3230	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID -> 170761		COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 12012
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
*03		186 N	127	-0-	-59	-0-	8 1	118 2	Y	1		2
							1 9					
*04		180 X	154	-0-	-26	-0-	10 1	144 2	Y	-0-		2
*05		768 X	768	-0-	-0-	-0-	50 1	718 2	Y	-0-		2
*06		408 X	408	-0-	-0-	-0-	26 1	382 2	Y	-0-		2
*07		155 X	46	-0-	-109	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		2
*08		775 X	22	-0-	-753	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		2
09		750 X	26	-0-	-724	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID -> 172603		COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	10453 - 12757
04		60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID -> 172864		COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10334 - 12677
04		3210 X	2779	-0-	-431	-0-	176 1	2603 2	Y	-0-		5
05		3255 X	3001	-0-	-254	-0-	197 1	2804 2	Y	-0-		5
06		3150 X	2767	-0-	-383	-0-	176 1	2591 2	Y	-0-		5
07		3131 X	2953	-0-	-178	-0-	177 1	2776 2	Y	-0-		5
08		3131 X	2745	-0-	-386	-0-	170 1	2575 2	Y	-0-		5
09		2910 X	2701	-0-	-209	-0-	192 1	2509 2	Y	-0-		5

JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID -> 174811		COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11539 - 12637
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	28 1	414 2	Y	-0-		1
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	32 1	452 2	Y	-0-		1
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	32 1	479 2	Y	-0-		1
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 2	Y	-0-		1
08		496 N	427	-0-	-69	-0-	26 1	401 2	Y	-0-		1
09		480 N	441	-0-	-39	-0-	31 1	410 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID -> 174940		COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11709 - 12494
04		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	173 1	2559 2	Y	-0-		3
05		2635 N	2586	-0-	-49	-0-	170 1	2416 2	Y	-0-		3
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	161 1	2374 2	Y	-0-		3
07		2759 N	2512	-0-	-247	-0-	150 1	2362 2	Y	-0-		3
08		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	165 1	2507 2	Y	-0-		3
09		2550 N	2473	-0-	-77	-0-	175 1	2298 2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID -> 175198		COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11071 - 11105
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	-0-		-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 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 #:		10	RRCID ->	175606	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 12350		
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
04		391 N	391	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	352	-0-	-51	21	1	331	2	Y	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		1	RRCID ->	176846	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	11348 - 11378		
04		600 N	567	-0-	-33	39	1	528	2	Y	-0-			2
05		651 N	574	-0-	-77	42	1	532	2	Y	-0-			2
06		526 N	526	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	1			3
						1	9							
07		589 N	515	-0-	-74	36	1	479	2	Y	-0-			3
08		589 N	552	-0-	-37	40	1	512	2	Y	-0-			3
09		540 N	532	-0-	-8	37	1	495	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176914	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9633 - 12550		
04		3713 X	3713	-0-	-0-	235	1	3478	2	Y	-0-			2
05		3655 X	3655	-0-	-0-	240	1	3415	2	Y	-0-			2
06		3240 X	3137	-0-	-103	199	1	2938	2	Y	-0-			2
07		3348 X	3307	-0-	-41	198	1	3109	2	Y	-0-			2
08		3689 X	3689	-0-	-0-	228	1	3461	2	Y	-0-			2
09		3454 X	3454	-0-	-0-	245	1	3209	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		9	RRCID ->	176926	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11366 - 11705		
04		369 N	369	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-			1
05		279 N	279	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-			1
06		420 N	151	-0-	-269	10	1	141	2	Y	-0-			1
07		372 N	157	-0-	-215	9	1	148	2	Y	-0-			1
08		279 N	252	-0-	-27	16	1	236	2	Y	-0-			1
09		150 N	133	-0-	-17	9	1	124	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		12	RRCID ->	177247	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11497 - 12617		
04		360 N	280	-0-	-80	18	1	262	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	341	-0-	-62	22	1	319	2	Y	-0-			-0-
06		450 N	210	-0-	-240	13	1	197	2	Y	-0-			-0-
07		279 N	264	-0-	-15	16	1	248	2	Y	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-			-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	39	1	506	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177719	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11861 - 12352		
04		2807 N	2807	-0-	-0-	193	1	2614	2	Y	-0-			-0-
05		2945 N	2917	-0-	-28	213	1	2704	2	Y	-0-			-0-
06		2850 N	2593	-0-	-257	187	1	2406	2	Y	-0-			-0-
07		2914 N	2656	-0-	-258	185	1	2471	2	Y	-0-			-0-
08		2914 N	2637	-0-	-277	191	1	2446	2	Y	-0-			-0-
09		2580 N	2442	-0-	-138	171	1	2271	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 #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220	
M	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	BALANCE
04	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	73 1	1079 2	Y	-0-
05	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	78 1	1110 2	Y	-0-
06	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	71 1	1049 2	Y	-0-
07	1178 N	966	-0-	-212	-0-	58 1	908 2	Y	-0-
08	1178 N	559	-0-	-619	-0-	35 1	524 2	Y	-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	117 1	1527 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	Y	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360	
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	120 1	1779 2	Y	-0-
05	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	84 1	1190 2	Y	-0-
06	3000 N	6551	-0-	3551	3551	416 1	6135 2	Y	-0-
07	3100 N	10702	-0-	7602	11153	641 1	10061 2	Y	-0-
08	3100 N	7728	-0-	4628	15781	478 1	7250 2	Y	-0-
09	18405 X	2624	-0-	-15781	-0-	186 1	2438 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543	
04	3060 X	2889	-0-	-171	-0-	183 1	2706 2	Y	-0-
05	3069 X	2685	-0-	-384	-0-	176 1	2509 2	Y	-0-
06	2970 X	2630	-0-	-340	-0-	167 1	2463 2	Y	-0-
07	3069 X	2491	-0-	-578	-0-	149 1	2342 2	Y	-0-
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	194 1	2936 2	Y	-0-
09	2880 X	2465	-0-	-415	-0-	175 1	2290 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820	
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39 1	584 2	Y	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	43 1	610 2	Y	-0-
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	39 1	579 2	Y	-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	38 1	599 2	Y	-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	39 1	587 2	Y	-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	49 1	645 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536	
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	233 1	3449 2	Y	-0-
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	231 1	3293 2	Y	-0-
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	213 1	3147 2	Y	-0-
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	215 1	3373 2	Y	-0-
08	3286 X	3148	-0-	-138	-0-	195 1	2953 2	Y	-0-
09	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	186 1	2431 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		21	RRCID ->	182714	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11780 - 12744		
M	O	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
04	1560 N	969	-0-	-591	-0-	61	1	908	2	Y	-0-			1
05	1643 N	1169	-0-	-474	-0-	77	1	1092	2	Y	-0-			1
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

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182843	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225		
04	1050 N	898	-0-	-152	-0-	57	1	841	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	917	-0-	-168	-0-	60	1	857	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185549	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598		
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	257	1	3492	2	Y	-0-			-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	281	1	3564	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186220	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	9590 - 12025		
04	240 N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		31	RRCID ->	187032	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12937	PERF.	11850 - 12590		
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	106	1	1566	2	Y	-0-			1
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	135	1	1929	2	Y	-0-			1
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

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187084	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 12291		
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		32	RRCID ->	187252	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	11718 - 12745		
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187300	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832		
M	O	GAS 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
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20ST	RRCID ->	187493	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	11558 - 12080		
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187510	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	9411 - 12435		
04	4440 X	527	-0-	-3913	-0-	33	1	494	2	Y	-0-			2
05	4588 X	328	-0-	-4260	-0-	22	1	306	2	Y	-0-			2
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

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187647	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561 - 12401		
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	130	1	1909	2	Y	-0-			3
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	135	1	2472	2	Y	-0-			3
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

JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	188120	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11300 - 12280		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS		WELL #:		74	RRCID ->	188154	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	11160 - 11190		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	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

JENNINGS RANCH C		WELL #:		26	RRCID ->	188239	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11726 - 12500		
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	397	-0-	-285	-0-	26	1	371	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	188501	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957	-	12067	
M	O	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
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		148	1	2004	2	Y	-0-			-0-
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		160	1	2034	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189070	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787	-	12771	
04	1255 N	1219	-0-	-36	-0-		77	1	1142	2	Y	-0-			1
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		81	1	1153	2	Y	-0-			1
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

JENNINGS RANCH B		WELL #:		13	RRCID ->	189148	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11880	-	12549	
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-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886	-	11956	
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		111	1	1638	2	Y	-0-			-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		76	1	1403	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704	-	12834	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189994	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136	-	12314	
04	2610 N	1752	-0-	-858	-0-		111	1	1641	2	Y	-0-			-0-
05	2480 N	1353	-0-	-1127	-0-		70	1	1283	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190009	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	12881	PERF.	9799	-	12632	
04	420 N	347	-0-	-73	-0-		22	1	325	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-		18	1	337	2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326		
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
04	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	198 1	2929 2	Y	-0-	1
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	220 1	3142 2	Y	-0-	1
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

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521		
04	1590 N	1188	-0-	-402	-0-	75 1	1113 2	Y	-0-	1
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	108 1	1532 2	Y	-0-	1
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

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383		
04	540 N	434	-0-	-106	-0-	30 1	404 2	Y	-0-	1
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	31 1	395 2	Y	-0-	1
06	570 N	402	-0-	-168	-0-	29 1	372 2	Y	1	2
						1 9				
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

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664		
04	3480 X	3371	-0-	-109	-0-	347 1	3024 2	N	-0-	-0-
05	3472 X	3405	-0-	-67	-0-	346 1	3059 2	N	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677		
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45 1	664 2	Y	-0-	-0-
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	23 1	332 2	Y	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720		
04	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	116 1	1712 2	Y	-0-	1
05	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	123 1	1758 2	Y	-0-	1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047		
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	
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	47 1	690 2	Y	-0-	-0-	
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	48 1	689 2	Y	-0-	-0-	
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-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994		
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	110 1	1495 2	Y	-0-	4	
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	123 1	1555 2	Y	-0-	4	
06	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	114 1	1464 2	Y	3	7	
						3 9					
07	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	114 1	1521 2	Y	-0-	7	
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	115 1	1474 2	Y	-0-	7	
09	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	107 1	1419 2	Y	-0-	7	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310		
04	3000 N	4335	-0-	1335	1335	276 1	4059 2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3815	-0-	715	2050	197 1	3618 2	Y	-0-	-0-	
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-	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490		
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	8 1	115 2	Y	-0-	-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-	-0-	
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-	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003		
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	-0-	-0-	
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-	
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-	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603		
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	136 1	2001 2	Y	-0-	-0-	
05	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	109 1	2008 2	Y	-0-	-0-	
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-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294					
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
04		2970 X	2927	-0-	-43	-0-	186 1	2741 2	Y		-0-			-0-
05		3069 X	1687	-0-	-1382	-0-	87 1	1600 2	Y		-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218					
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	149 1	2023 2	Y		-0-			3
05		2201 N	2083	-0-	-118	-0-	152 1	1931 2	Y		-0-			3
06		2160 N	2027	-0-	-133	-0-	146 1	1878 2	Y		3			6
							3 9							
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

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720					
04		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	162 1	2385 2	Y		-0-			-0-
05		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	132 1	2425 2	Y		-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430					
04		1860 N	496	-0-	-1364	-0-	31 1	465 2	Y		-0-			1
05		1178 N	569	-0-	-609	-0-	37 1	532 2	Y		-0-			1
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

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414					
04		2940 N	2632	-0-	-308	-0-	167 1	2465 2	Y		-0-			-0-
05		2945 N	2900	-0-	-45	-0-	150 1	2750 2	Y		-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418					
04		2400 X	330	-0-	-2070	-0-	21 1	309 2	Y		-0-			-0-
05		620 N	346	-0-	-274	-0-	23 1	323 2	Y		-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		11	RRCID ->	193117	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12333	PERF.	11106 - 11816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	78 1	1059 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	82 1	1043 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	79 1	1013 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	71 1	946 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	79 1	1013 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	69 1	920 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193251	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9984 - 12047	
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	7 1	95 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	180 N	45	-0-	-135	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193302	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10386 - 12421	
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	26 1	355 2	Y	-0-	-0-			1
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	27 1	341 2	Y	-0-	-0-			1
06	450 N	325	-0-	-125	-0-	23 1	301 2	Y	-0-	-0-			2
07	403 N	314	-0-	-89	-0-	1 9	292 2	Y	-0-	-0-			2
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	21 1	271 2	Y	-0-	-0-			2
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	23 1	302 2	Y	-0-	-0-			2

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		7	RRCID ->	193705	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11448 - 12700	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-			1
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-			1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-			1
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-			1
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-			1
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-			1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	193732	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11418 - 12698	
04	4800 X	3462	-0-	-1338	-0-	220 1	3242 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4681 X	3394	-0-	-1287	-0-	175 1	3219 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4470 X	2889	-0-	-1581	-0-	163 1	2726 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4061 X	2564	-0-	-1497	-0-	135 1	2429 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3782 X	2410	-0-	-1372	-0-	129 1	2281 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	150 1	2675 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		22	RRCID ->	193833	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11434 - 12670	
04	9774 X	3706	-0-	-6068	-0-	236 1	3470 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2945 X	1851	-0-	-1094	-0-	96 1	1755 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	196 1	3285 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2945 X	2538	-0-	-407	-0-	133 1	2405 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	186 1	3298 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	158 1	2827 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 #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010	
M	O	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
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	Y	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	Y	-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	8 1	109 2	Y	-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	5 1	60 2	Y	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336	
04	1740 N	1528	-0-	-212	-0-	97 1	1431 2	Y	-0-
05	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	85 1	1551 2	Y	-0-
06	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	86 1	1435 2	Y	-0-
07	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	81 1	1461 2	Y	-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	90 1	1604 2	Y	-0-
09	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	80 1	1424 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 1	410 2	Y	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 1	446 2	Y	-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31 1	519 2	Y	-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	77 1	1396 2	Y	-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	64 1	1140 2	Y	-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	48 1	867 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	47 1	686 2	Y	-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41 1	747 2	Y	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41 1	681 2	Y	-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38 1	684 2	Y	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	40 1	704 2	Y	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41 1	740 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508	
04	750 N	319	-0-	-431	-0-	20 1	299 2	Y	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	Y	-0-
06	930 N	396	-0-	-534	-0-	22 1	374 2	Y	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	379 2	Y	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	Y	-0-
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	16 1	291 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472	
04	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	102 1	1504 2	Y	-0-
05	1922 N	1603	-0-	-319	-0-	105 1	1498 2	Y	-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	133 1	1971 2	Y	-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	130 1	2037 2	Y	-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	123 1	1873 2	Y	-0-
09	2100 N	1821	-0-	-279	-0-	129 1	1692 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302		
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	
04	840 N	745	-0-	-95	-0-	47 1	698 2	Y	-0-	-0-	
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	41 1	751 2	Y	-0-	-0-	
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-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223		
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	-0-	-0-	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-	-0-	
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	Y	-0-	-0-	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2	Y	2	11	
						2 9					
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	8 1	72 2	Y	1	12	
						1 9					
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	13 1	110 2	Y	-0-	10 1	2
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26 1	211 2	Y	-0-	2	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27 1	221 2	Y	-0-	2	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20 1	154 2	Y	5	7	
						6 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625		
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	22 1	320 2	Y	-0-	-0-	
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	15 1	208 2	Y	-0-	-0-	
06	420 N	191	-0-	-229	-0-	12 1	179 2	Y	-0-	-0-	
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	12 1	184 2	Y	-0-	-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374		
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	-0-	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-	
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-	-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762		
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	71 1	1052 2	N	-0-	-0-	
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	78 1	1112 2	N	-0-	-0-	
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	69 1	1025 2	N	-0-	-0-	
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	69 1	1083 2	N	-0-	-0-	
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	70 1	1059 2	N	-0-	-0-	
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	80 1	1043 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 #:		15	RRCID ->	195598	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11275 - 12443
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
04		720 N	84	-0-	-636	-0-	6 1	78 2	Y	-0-		-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	1		1
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		29	RRCID ->	195601	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11326 - 12417
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
05		155 N	50	-0-	-105	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
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-

JENNINGS		WELL #:		77	RRCID ->	196031	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	10706 - 12740
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196379	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 12854
04		150 X	89	-0-	-61	-0-	6 1	83 2	Y	-0-		-0-
05		155 X	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 2	Y	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196589	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 11961
04		1320 N	1172	-0-	-148	-0-	74 1	1098 2	Y	-0-		1
05		1333 N	1162	-0-	-171	-0-	76 1	1086 2	Y	-0-		1
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

JENNINGS RANCH B		WELL #:		14	RRCID ->	196767	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	13085	PERF.	11927 - 12760
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 2	N	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		81	RRCID ->	197062	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10448 - 12388	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	6		27
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	7	9	149	2	Y	-0-		27
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

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197281	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 12819	
04	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	80	1	1184	2	Y	-0-		1
05	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	87	1	1246	2	Y	-0-		1
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

JENNINGS RANCH C		WELL #:		41	RRCID ->	197663	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11466 - 12912	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-		-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197681	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 - 12408	
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	207	1	3042	2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	2804	-0-	-451	-0-	145	1	2659	2	Y	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	197711	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10280 - 12913	
04	420 X	369	-0-	-51	-0-	24	1	345	2	Y	-0-		-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		54	RRCID ->	197883	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11664 - 12615	
04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	289	1	4282	2	Y	-0-		2
05	4092 X	4001	-0-	-91	-0-	262	1	3739	2	Y	-0-		2
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH D										WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-				-0-	
05		186 N	38	-0-	-148	-0-	3	1	35	2	Y	-0-				-0-	
06		390 N	90	-0-	-300	-0-	6	1	83	2	Y	1				1	
07		93 N	2	-0-	-91	-0-	1	9									
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				1	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-				1	
							10	1	138	2	Y	-0-				1	
JENNINGS										WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494	
04		1170 N	674	-0-	-496	-0-	67	1	576	2	Y	28				118	
05		992 N	761	-0-	-231	-0-	31	9									
06		720 N	655	-0-	-65	-0-	77	1	669	2	Y	14				132	
07		682 N	662	-0-	-20	-0-	15	9									
08		775 N	667	-0-	-108	-0-	68	1	587	2	Y	-0-	47	1		85	
09		660 N	555	-0-	-105	-0-	72	1	590	2	Y	-0-				85	
							72	1	595	2	Y	-0-				85	
							62	1	486	2	Y	6				91	
							7	9									
JENNINGS RANCH D										WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680	
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	87	1	1180	2	Y	-0-				-0-	
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	Y	-0-				-0-	
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-	
JENNINGS RANCH D										WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-				-0-	
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-				-0-	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	1				1	
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	9									
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	118	2	Y	-0-				1	
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	68	2	Y	-0-				1	
							5	1	67	2	Y	-0-				1	
JENNINGS										WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330	
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	Y	4				39	
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	4	9									
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	507	2	Y	2				41	
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	2	9									
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	47	1	412	2	Y	-0-	33	1		8	
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	462	2	Y	-0-				8	
							39	1	327	2	Y	-0-				8	
							52	1	403	2	Y	8				16	
							9	9									
JENNINGS RANCH C										WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442	
04		690 N	554	-0-	-136	-0-	35	1	519	2	Y	-0-				-0-	
05		651 N	572	-0-	-79	-0-	38	1	534	2	Y	-0-				-0-	
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-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200062	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312	- 13845	
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

04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-		-0-
05		3410 X	3268	-0-	-142	-0-	169	1	3099	2	Y	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		17	RRCID ->	200086	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11505	- 11522	
04		510 N	275	-0-	-235	-0-	19	1	256	2	Y	-0-	3
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-	3
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

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200309	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079	- 12671	
04		840 N	830	-0-	-10	-0-	53	1	777	2	N	-0-	-0-
05		868 N	828	-0-	-40	-0-	54	1	774	2	N	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		10	RRCID ->	200314	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	13302	PERF.12015	- 12856	
04		360 N	104	-0-	-256	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	-0-
05		279 N	128	-0-	-151	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-
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-

JENNINGS		WELL #:		85	RRCID ->	200545	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10874	- 12810	
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	163	1	1409	2	Y	23	100
							25	9					
05		2015 N	1321	-0-	-694	-0-	135	1	1174	2	Y	11	111
							12	9					
06		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	238	1	2062	2	Y	-0-	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					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201129	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391	- 12543	
04		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	181	1	2676	2	Y	-0-	1
05		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	191	1	2722	2	Y	-0-	1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	201132	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 12611		
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
04		660 N	303	-0-	-357	-0-	19 1	284 2	Y	-0-				-0-
05		682 N	382	-0-	-300	-0-	20 1	362 2	Y	-0-				-0-
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-

JENNINGS		WELL #:		84	RRCID ->	201171	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10726 - 12800		
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	41 1	354 2	Y	17				35
							19 9							
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	37 1	320 2	Y	8				43
							9 9							
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							

JENNINGS		WELL #:		86	RRCID ->	201336	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12420 - 13178		
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	122 2	Y	3				10
							3 9							
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1	102 2	Y	1				11
							1 9							
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							

JENNINGS		WELL #:		79	RRCID ->	201879	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	12500 - 12630		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

JENNINGS		WELL #:		82	RRCID ->	201880	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	10250 - 12654		
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	16 1	143 2	Y	3				10
							3 9							
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	22 1	190 2	Y	1				11
							1 9							
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							

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202326	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10298 - 12667		
04		2430 X	2207	-0-	-223	-0-	140 1	2067 2	Y	-0-				-0-
05		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	149 1	2724 2	Y	-0-				-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	152 1	2247 2	Y	-0-		1
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	159 1	2272 2	Y	-0-		1
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

04	150 N	98	-0-	-52	-0-	6 1	92 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	6 1	91 2	Y	-0-		-0-
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-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	130 1	1135 2	N	-0-		-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	131 1	1155 2	N	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	115 1	1704 2	Y	-0-		1
05	1736 N	1425	-0-	-311	-0-	93 1	1332 2	Y	-0-		1
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29 1	401 2	Y	-0-		1
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33 1	416 2	Y	-0-		1
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

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	493 2	N	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35 1	496 2	N	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254			
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	17	1	251	2	Y	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-
08	403 N	240	-0-	-163	-0-	13	1	227	2	Y	-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	16	1	293	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838			
04	1530 N	661	-0-	-869	-0-	42	1	619	2	Y	-0-
05	1209 N	816	-0-	-393	-0-	42	1	774	2	Y	-0-
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	40	1	666	2	Y	-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	Y	-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	Y	-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622			
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2826	2	13	9	Y	29
05	3069 X	2734	-0-	-335	-0-	2734	2			Y	29
06	2970 X	2406	-0-	-564	-0-	2370	2	36	9	Y	62
07	3069 X	2297	-0-	-772	-0-	2291	2	6	9	Y	31
*08	3069 X	2411	-0-	-658	-0-	2396	1	15	9	Y	45
*09	2850 X	2230	-0-	-620	-0-	2230	2			Y	14

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622			
04	690 X	35	-0-	-655	-0-	2	1	33	2	Y	-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-
06	480 X	200	-0-	-280	-0-	11	1	189	2	Y	-0-
07	279 X	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-
08	134 X	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-
09	210 X	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	178	1	2644	2	Y	-0-					2
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	190	1	2709	2	Y	-0-					2
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3	9	Y	3					11
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					11
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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

04	2880 X	2878	-0-	-2	-0-	197	1	2681	2	Y	-0-					2
05	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	218	1	2764	2	Y	-0-					2
06	2910 N	2804	-0-	-106	-0-	202	1	2598	2	Y	4					6
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

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

04	630 N	470	-0-	-160	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					1
05	589 N	419	-0-	-170	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					1
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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530 2	6 9	Y	5	10
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-	10
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	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-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564		
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	164 1	2416 2	Y	-0-	-0-
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	140 1	2560 2	Y	-0-	-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672		
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-	-0-
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-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000		
04	3000 N	3370	-0-	370	-0-	370 2		N	-0-	-0-
05	4170 X	3800	-0-	-370	-0-	3800 2		N	-0-	-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611		
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 214155		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524		
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2		N	-0-	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-
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-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214189		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422		
04	960 N	657	-0-	-303	-0-	657 2		N	-0-	-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 11614
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

04		1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1216 2			Y	-0-	3
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			Y	-0-	3
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	-0-	4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215250	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 - 12652
04		2250 N	2240	-0-	-10	-0-	142 1	2098 2	Y	-0-		1
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	159 1	2272 2	Y	-0-		1
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

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215501	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826
04		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2			N	-0-	8
05		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2			N	-0-	8
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	-0-	86
09		2580 N	2405	-0-	-175	-0-	2405 2			N	-0-	86

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215839	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9557 - 11629
04		840 N	567	-0-	-273	-0-	567 2			N	-0-	-0-
05		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2			N	-0-	-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215864	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-	-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-	-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215922	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 - 11366
04		1560 X	1298	-0-	-262	-0-	1292 2	6 9	Y	5		18
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			Y	-0-	18
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	20 1	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

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	216089	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658
04		1980 N	1805	-0-	-175	-0-	1805 2			N	-0-	-0-
05		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838 2			N	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216691	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 12367
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
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	Y	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217476	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 13704
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 2	Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218316	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 11300
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-			1
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			1
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-			1
07	837 N	667	-0-	-170	-0-	667 2		Y	-0-			1
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	600 2		Y	-0-			1
09	780 N	448	-0-	-332	-0-	448 2		Y	-0-			1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	218318	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10854 - 10986
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218486	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 11435
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	18 2	3 9	Y	3			4
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			4
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	51 2	9 9	Y	8			12
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1	8 1		5
*08	186 N	45	-0-	-141	-0-	41 2	4 9	Y	4			9
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-	7 1		2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219462	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 11068
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708 2	3 9	Y	3			9
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 2		Y	-0-			9
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1476 2	11 9	Y	10			19
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240 2	2 9	Y	2	11 1		10
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1508 2	4 9	Y	4			14
*09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		Y	-0-	9 1		5

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219645	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	793 2	3 9	Y	3			7
05	806 N	656	-0-	-150	-0-	656 2		Y	-0-			7
06	840 N	652	-0-	-188	-0-	643 2	9 9	Y	8			15
07	837 N	642	-0-	-195	-0-	641 2	1 9	Y	1	10 1		6
*08	651 N	349	-0-	-302	-0-	347 2	2 9	Y	2			8
*09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754 2	1 9	Y	1	8 1		1

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	220418	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490 - 11762			
M	O	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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-				-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2		N	-0-				-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-				-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-				-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220419	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740			
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-				-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-				-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221324	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145 - 12224			
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				-0-
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	2			2

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222007	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368			
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-				-0-
*11	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	2		N	-0-				-0-
*12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2		N	-0-				-0-
*01	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2		N	-0-				-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-
*03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2		N	-0-				-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-				-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-				-0-
*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-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	222116	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428 - 11696			
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	115	2	1	9	Y	1			5
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-			5
*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

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	222523	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11304 - 12226			
04	1080	N	623	-0-	-457	-0-	623	2		N	-0-				-0-
05	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	2		N	-0-				-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996			
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
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818			
04	3510 X	2830	-0-	-680	-0-	194	1	2636 2	Y	-0-	3
05	3627 X	3199	-0-	-428	-0-	234	1	2965 2	Y	-0-	3
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

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086			
04	1320 X	940	-0-	-380	-0-	940	2		N	-0-	-0-
05	1364 X	587	-0-	-777	-0-	587	2		N	-0-	-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504			
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	1
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-	1
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

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098			
04	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	294	1	3985 2	Y	-0-	5
05	3782 X	3445	-0-	-337	-0-	252	1	3193 2	Y	-0-	5
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

SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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	EOM BALANCE
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-		-0-
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3593	-0-	593	593	3593 2		N	-0-		-0-
07	3670 X	3077	-0-	-593	-593	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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

04	3090 X	2837	-0-	-253	-0-	2825 2	12 9	Y	11		26
05	3193 X	2681	-0-	-512	-0-	2681 2		Y	-0-		26
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	33 1	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-	28 1	12

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 13164 - 13899

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF. 11260 - 12167

04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	108 1	1468 2	Y	-0-		1
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	120 1	1518 2	Y	-0-		1
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	112 1	1441 2	Y	2		3
						2 9					
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-			1
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	58	1	829	2	Y	-0-			1
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	885	-0-	-114	-0-	49	1	736	2	Y	-0-			1
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	266	1	3614	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3765	-0-	665	665	275	1	3490	2	Y	-0-			-0-
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-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

04	390 N	339	-0-	-51	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			-0-
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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	9	Y	4			12
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			12
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

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	202	1	2736	2	Y	-0-			3
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	223	1	2829	2	Y	-0-			3
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

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

04	750 N	706	-0-	-44	-0-	32	1	674	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	Y	-0-			-0-
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-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2	N	-0-		-0-
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-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

04		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-		-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
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-

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

04		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1746	2	7 9 Y	6		12
05		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2		Y	-0-	12
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

 JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

04		750 N	17	-0-	-733	-0-	1	1	16 2 Y	-0-		-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	89	1	1127 2 Y	-0-		-0-
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

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
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-

 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	55 1	740 2	Y	-0-	2
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65 1	829 2	Y	-0-	2
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59 1	756 2	Y	1	3
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	1 9	55 1	734 2	Y	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

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322			
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001 2		N	-0-	-0-
05	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	1692 2		N	-0-	-0-
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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1830 2	17 9	N	15	15

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034			
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	285 1	3870 2	Y	-0-	-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	311 1	3938 2	Y	-0-	-0-
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-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540			
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272 2		N	-0-	-0-
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-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417			
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	78 1	1152 2	Y	-0-	1
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	82 1	1167 2	Y	-0-	1
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

JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364			
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	4 1	32 2	Y	-0-	1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 2	Y	-0-	1
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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117												
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	2407 2	Y	-0-		5
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	2467 2	Y	-0-		5
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	2254 2	Y	4		9
							4 9					
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	171 1	2285 2	Y	-0-		9
08	2356 N	2082	-0-	-274	-0-	-0-	151 1	1931 2	Y	-0-		9
09	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	2647 2	Y	-0-		9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248												
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		8
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		8
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		8
07	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	-0-	1009 2		N	-0-		8
08	1240 N	949	-0-	-291	-0-	-0-	949 2		N	-0-		8
09	1050 N	850	-0-	-200	-0-	-0-	850 2		N	-0-		8

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040												
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	-0-	6 1	80 2	Y	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-	8 1	97 2	Y	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	Y	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	461 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	-0-	6 1	78 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604												
04	3330 X	2957	-0-	-373	-0-	-0-	134 1	2823 2	Y	-0-		-0-
05	3441 X	2834	-0-	-607	-0-	-0-	132 1	2702 2	Y	-0-		-0-
06	3330 X	2780	-0-	-550	-0-	-0-	130 1	2650 2	Y	-0-		-0-
07	3317 X	2602	-0-	-715	-0-	-0-	122 1	2480 2	Y	-0-		-0-
08	3069 X	1763	-0-	-1306	-0-	-0-	85 1	1678 2	Y	-0-		-0-
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	3104 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704												
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	-0-	284 1	3849 2	Y	-0-		5
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	3902 2	Y	-0-		5
06	3990 X	3924	-0-	-66	-0-	-0-	282 1	3635 2	Y	6		11
							7 9					
07	4278 X	3994	-0-	-284	-0-	-0-	279 1	3715 2	Y	-0-		11
08	4278 X	3737	-0-	-541	-0-	-0-	271 1	3466 2	Y	-0-		11
09	4140 X	2974	-0-	-1166	-0-	-0-	208 1	2766 2	Y	-0-		11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725	
M	O	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
04	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	65 1	1362 2	Y	-0-
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	65 1	1326 2	Y	-0-
06	1350 X	1239	-0-	-111	-0-	58 1	1181 2	Y	-0-
07	1488 X	1200	-0-	-288	-0-	57 1	1143 2	Y	-0-
08	1488 X	709	-0-	-779	-0-	34 1	675 2	Y	-0-
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	72 1	1387 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 2	Y	-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	6 1	78 2	Y	-0-
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	3 1	40 2	Y	-0-
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	3 1	35 2	Y	-0-
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	2 1	24 2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440	
04	360 N	232	-0-	-128	-0-	232 2		N	-0-
05	372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2		N	-0-
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	159 2		N	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317	
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	214 1	2910 2	Y	-0-
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	235 1	2984 2	Y	-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	219 1	2816 2	Y	-0-
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	222 1	2954 2	Y	-0-
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	232 1	2977 2	Y	-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	215 1	2861 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192	
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	74 1	1003 2	Y	-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	86 1	1087 2	Y	-0-
06	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	74 1	955 2	Y	-0-
07	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	71 1	949 2	Y	-0-
08	1147 N	894	-0-	-253	-0-	65 1	829 2	Y	-0-
09	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	71 1	943 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012	
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2		N	-0-
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	246 2		N	-0-
06	300 N	117	-0-	-183	-0-	117 2		N	-0-
07	279 N	65	-0-	-214	-0-	65 2		N	-0-
08	248 N	129	-0-	-119	-0-	129 2		N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-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	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
04		780 N	517	-0-	-263	-0-	35 1	482 2	Y		-0-		-0-
05		961 N	533	-0-	-428	-0-	39 1	494 2	Y		-0-		-0-
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	74 1	949 2	Y		2		2
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	2 9						
08		527 N	497	-0-	-30	-0-	54 1	717 2	Y		-0-		2
09		930 N	473	-0-	-457	-0-	36 1	461 2	Y		-0-		2
							33 1	440 2	Y		-0-		2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889				
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	68 1	925 2	Y		-0-		-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	70 1	893 2	Y		-0-		-0-
06		930 N	309	-0-	-621	-0-	22 1	287 2	Y		-0-		-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	97 1	1298 2	Y		-0-		-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	92 1	1183 2	Y		-0-		-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	60 1	799 2	Y		-0-		-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640				
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N		-0-		-0-
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N		-0-		-0-
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N		-0-		-0-
07		1767 N	1699	-0-	-68	-0-	1699 2		N		-0-		-0-
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N		-0-		-0-
09		1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1668 2	2 9	N		2		2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274				
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	Y		-0-		-0-
05		124 N	76	-0-	-48	-0-	6 1	70 2	Y		-0-		-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	Y		-0-		-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	235 2	Y		-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y		-0-		-0-
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	1 1	18 2	Y		-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102				
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	93 1	1260 2	Y		-0-		4
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	101 1	1284 2	Y		-0-		4
06		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	95 1	1222 2	Y		2		6
07		1395 N	1317	-0-	-78	-0-	2 9						
08		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	92 1	1225 2	Y		-0-		6
09		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	96 1	1233 2	Y		-0-		6
							85 1	1138 2	Y		-0-		6

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572				
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	89 1	1204 2	Y		-0-		-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	105 1	1329 2	Y		-0-		-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	88 1	1139 2	Y		-0-		-0-
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	99 1	1324 2	Y		-0-		-0-
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	103 1	1325 2	Y		-0-		-0-
09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	106 1	1412 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 #: 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	
04		480 N	343	-0-	-137	-0-	23 1	320 2	Y	-0-		1
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	36 1	456 2	Y	-0-		1
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2	Y	1		2
							1 9					
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	37 1	496 2	Y	-0-		2
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	38 1	487 2	Y	-0-		2
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	29 1	381 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214												
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	92 1	1358 2	N	-0-		-0-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	78 1	1423 2	N	-0-		-0-
06		1530 N	1256	-0-	-274	-0-	71 1	1185 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	1271	-0-	-217	-0-	67 1	1204 2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1288	-0-	-200	-0-	68 1	1220 2	N	-0-		-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	67 1	1203 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224												
04		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	127 1	1718 2	Y	-0-		2
05		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	142 1	1796 2	Y	-0-		2
06		1800 X	1678	-0-	-122	-0-	121 1	1551 2	Y	5		7
							6 9					
07		1922 X	1759	-0-	-163	-0-	123 1	1636 2	Y	-0-		7
08		1953 X	1905	-0-	-48	-0-	138 1	1767 2	Y	-0-		7
09		1890 X	1803	-0-	-87	-0-	126 1	1677 2	Y	-0-		7

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342												
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	64 1	866 2	Y	-0-		-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	54 1	680 2	Y	-0-		-0-
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	70 1	906 2	Y	-0-		-0-
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	70 1	929 2	Y	-0-		-0-
08		744 N	602	-0-	-142	-0-	44 1	558 2	Y	-0-		-0-
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	61 1	816 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965												
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	404 1	3491 2	Y	-0-		45
05		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	433 1	3758 2	Y	-0-		45
06		3870 X	3765	-0-	-105	-0-	389 1	3376 2	Y	-0-		45
07		3999 X	3627	-0-	-372	-0-	395 1	3232 2	Y	-0-		45
08		3999 X	3732	-0-	-267	-0-	401 1	3331 2	Y	-0-		45
09		3870 X	3189	-0-	-681	-0-	361 1	2827 2	Y	1		46
							1 9					

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 295459 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280												
04		0	17	-0-	17	77832	1 1	16 2	N	-0-		-0-
05		0	17	-0-	17	77849	1 1	16 2	N	-0-		-0-
06		0	16	-0-	16	77865	1 1	15 2	N	-0-		-0-
07		77877 X	12	-0-	-77865	-0-	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-

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 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

04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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													
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1		N	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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													
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	Y	-0-	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	-0-	-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	-0-	-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	Y	-0-	-0-
08		651 N	553	-0-	-98	-0-	34	1	519	2	Y	-0-	-0-
09		480 N	429	-0-	-51	-0-	30	1	399	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160													
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

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

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	537	3	24	9	Y	22	8	1		20
05	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-				20
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	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT				30

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
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	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

04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	61	3	23	9	Y	21	2	1		20
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-				20
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	NO RPT	-0-	-0-	115					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

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
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	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3390	3	42	9	Y	38	76	1	20
05		2480 #	1607	-0-	-873	-0-	1607	3			Y	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-0-	5938					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				
04		7500 N	-0-	-0-	-7500 B	31940					Y	-0-			69
05		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	31010					Y	NO RPT			69
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	NO RPT	-0-	-0- B	31010					Y	NO RPT			75

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316						CNTY: KLEBERG					
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1C	RRCID -> 250248		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF.12310 - 12328				
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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	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
04	2518 N	1196	-0-	-1322	-0-	203 1	993 2	N	-0-
05	1209 N	628	-0-	-581	-0-	129 1	499 2	N	-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-
08	620 N	345	-0-	-275	-0-	35 1	310 2	N	-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	263 1	1890 2	N	-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677	
04	1950 X	1222	-0-	-728	-0-	205 1	1000 2	Y	15
05	1891 X	1783	-0-	-108	-0-	359 1	1390 2	Y	31
06	1830 X	1157	-0-	-673	-0-	335 1	805 2	Y	15
07	1426 X	80	-0-	-1346	-0-	23 1	55 2	Y	2
08	1798 X	211	-0-	-1587	-0-	22 1	189 2	Y	-0-
09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	314 1	2258 2	Y	53

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186648		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393	
04	540 N	361	-0-	-179	-0-	60 1	295 2	Y	5
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	84 1	327 2	Y	8
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	122 1	293 2	Y	5
07	372 N	32	-0-	-340	-0-	9 1	22 2	Y	1
08	434 N	64	-0-	-370	-0-	6 1	58 2	Y	-0-
09	420 N	167	-0-	-253	-0-	20 1	144 2	Y	3

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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001									

JONES (4500 STRAY)		47093 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
HUISACHE		WELL #: 1		RRCID -> 198424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		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-			

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 5		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984			TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640				
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-	47	
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-	47	
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	

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619				
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	991	2	N	-0-	2	
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	N	-0-	2	
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						

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979			TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-	67	
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	N	-0-	67	
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	

BRUNI MINERALS TRUST			WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	45	-0-	45	45	2	1	43	2	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			N	-0-		13

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914			
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-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568			
04	420 N	189	-0-	-231	-0-	9	1	180	2	Y	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	2	Y	-0-
09	480 N	346	-0-	-134	-0-	17	1	329	2	Y	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984			
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3									
04	3000 N	2419	-0-	-581	8010	279	1	2140	2	Y	-0-
05	3100 N	2036	-0-	-1064	6946	164	1	1872	2	Y	-0-
06	3000 N	611	-0-	-2389	4557	50	1	561	2	Y	-0-
07	3100 N	2900	-0-	-200	4357	262	1	2638	2	Y	-0-
08	3100 N	1340	-0-	-1760	2597	120	1	1220	2	Y	-0-
09	3000 N	1074	-0-	-1926	671	113	1	961	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075			
04	3000 N	1709	-0-	-1291	2478	197	1	1512	2	Y	-0-
05	3100 N	2015	-0-	-1085	1393	163	1	1852	2	Y	-0-
06	2508 N	1115	-0-	-1393	-0-	91	1	1024	2	Y	-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	146	1	1469	2	Y	-0-
08	1612 N	823	-0-	-789	-0-	74	1	749	2	Y	-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	117	1	995	2	Y	-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9346 - 9412				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	Y	-0-		-0-				
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	Y	-0-		-0-				
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-				

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-				

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9140 - 9198				
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 2	Y	-0-		-0-				
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 1	230 2	Y	-0-		-0-				
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-				

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				
04	900 N	835	-0-	-65	-0-	209 1	626 2	N	-0-		120				
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	302 1	543 2	N	-0-		120				
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				

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

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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 289562		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 48		RRCID -> 289563		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388						
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			29
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			29
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-	1	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 #: 10		RRCID -> 176648		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
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

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
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
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

04	14B DENY	-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-

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

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

04	8490 X	7499	-0-	-991	-0-	11 1	7266 2	Y	191	251 1	142
						12 4	210 9				
05	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	8675 2	19 4	Y	325	287 1	180
						358 9					
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					

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	77384				N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	74284				N	-0-			-0-
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-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

04	9090 X	8465	-0-	-625	-0-	9	1	8272	2	Y	158	208	1	118
						10	4	174	9					
05	8091 X	7685	-0-	-406	-0-	7454	2	9	4	Y	202	208	1	112
						222	9							
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							

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

04	3150 X	3074	-0-	-76	-0-	7	1	2940	2	Y	111	142	1	82
						5	4	122	9					
05	3255 X	3067	-0-	-188	-0-	2886	2	6	4	Y	159	153	1	88
						175	9							
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							

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1270	2	Y	113	31	1	84
						4	4	124	9					
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	4	Y	36	100	1	20
						40	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3000 N	2331	-0-	-669	3973	5 1	2234 2	Y	79	95 1		59
05	3100 N	2388	-0-	-712	3261	5 4	87 9	Y	116	111 1		64
06	3000 N	2482	-0-	-518	2743	128 9	8 4	Y	110	111 1		63
07	3100 N	2605	-0-	-495	2248	2354 2	7 4	Y	104	97 1		70
08	3100 N	2498	-0-	-602	1646	121 9	6 4	Y	91	109 1		52
09	3000 N	2191	-0-	-809	837	2484 3	29 4	Y	70	79 1		43
						114 9						
						2392 3						
						100 9						
						2085 3						
						77 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	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	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3000 N	1416	-0-	-1584	1664	96 1	1282 2	Y	32	25 1		24
05	3100 N	1472	-0-	-1628	36	3 4	35 9	Y	157	94 1		87
06	1449 N	1413	-0-	-36	-0-	140 1	1154 2	Y	138	145 1		80
07	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	5 4	173 9	Y	126	121 1		85
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	135 1	1121 2	Y	108	132 1		61
09	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	5 4	152 9	Y	72	89 1		44
						140 1	1140 3	Y				
						6 4	139 9	Y				
						140 1	1269 3	Y				
						4 4	119 9	Y				
						135 1	1156 3	Y				
						24 4	79 9	Y				

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756	- 10774
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

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	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	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
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

EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624	- 10628
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	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	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
04	2880 #	2641	-0-	-239	-0-	261	1	2346	2	Y	29	31	1		2
						2	4	32	9						
05	3479 R	3479	-0-	-0-	-0-	273	1	3154	2	Y	45	41	1		6
						2	4	50	9						
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						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833					
04	2940 #	2865	-0-	-75	-0-	282	1	2533	2	Y	43	48	1		3
						3	4	47	9						
05	3038 #	2882	-0-	-156	-0-	227	1	2624	2	Y	26	26	1		3
						2	4	29	9						
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						

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10842 - 12460					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628		PERF.11245 - 12486					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 13255		PERF. 9276 - 9296					
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-

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) 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
04	3865 R	3865	-0-	-0-	-0-	365 1 4 4	3320 2 176 9	Y	160	152 1	11
05	4568 R	4568	-0-	-0-	-0-	351 1 6 4	3951 2 260 9	Y	236	216 1	31
06	4595 R	4595	-0-	-0-	-0-	317 1 4 4	4010 2 264 9	Y	240	241 1	30
07	4858 R	4858	-0-	-0-	-0-	352 1 5 4	4249 3 252 9	Y	229	235 1	24
08	4950 R	4950	-0-	-0-	-0-	471 1 4 4	4295 3 180 9	Y	164	154 1	34
09	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	260 1 4 4	3595 3 212 9	Y	193	166 1	61

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10631 - 10641	
04	10110 #	6447	-0-	-3663	-0-	648 1 3 4	5796 2	Y	-0-		-0-
05	6188 R	6188	-0-	-0-	-0-	494 1 3 4	5684 2 7 9	Y	6	5 1	1
06	8868 R	8868	-0-	-0-	-0-	660 1 5 4	8195 2 8 9	Y	7	7 1	1
07	11591 R	11591	-0-	-0-	-0-	903 1 7 4	10671 3 10 9	Y	9	9 1	1
08	7511 R	7511	-0-	-0-	-0-	756 1 5 4	6746 3 4 9	Y	4	4 1	1
09	8880 #	5350	-0-	-3530	-0-	369 1 3 4	4972 3 6 9	Y	5	4 1	2

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11072 - 11216	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 14230		PERF.11762 - 11878	
04	8165 R	8165	-0-	-0-	-0-	801 1 12 4	7147 2 205 9	Y	186	200 1	13
05	7440 #	7275	-0-	-165	-0-	586 1 11 4	6476 2 202 9	Y	184	173 1	24
06	9060 #	7785	-0-	-1275	-0-	558 1 13 4	6994 2 220 9	Y	200	199 1	25
07	9362 #	4970	-0-	-4392	-0-	374 1 9 4	4462 3 125 9	Y	114	127 1	12
08	9362 #	1050	-0-	-8312	-0-	103 1 3 4	926 3 18 9	Y	16	25 1	3
09	8160 #	3174	-0-	-4986	-0-	209 1 7 4	2862 3 96 9	Y	87	63 1	27

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M889E	RRCID ->	274349	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	11682 - 13152	
04	37050	15262	-0-	-21788	12123	146	1	14353	2	Y	685	733 1	48
						9	4	754	9				
05	27471 R	15348	-0-	-12123	-0-	156	1	14348	2	Y	759	708 1	99
						9	4	835	9				
06	16140 #	13833	-0-	-2307	-0-	145	1	12917	2	Y	694	706 1	87
						8	4	763	9				
07	16678 #	14034	-0-	-2644	-0-	154	1	13177	3	Y	633	653 1	67
						7	4	696	9				
08	16678 #	13834	-0-	-2844	-0-	193	1	13151	3	Y	438	415 1	90
						8	4	482	9				
09	15270 #	11545	-0-	-3725	-0-	155	1	10705	3	Y	616	516 1	190
						7	4	678	9				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M895E	RRCID ->	275673	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13664	PERF.	11690 - 13042	
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	11675 - 13541	
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.	12839 - 13318	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

 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	ALLOW CODE	GAS 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
04	1140 #	941	-0-	-199	-0-	94	1	842	2	Y	3	3	1	-0-
						2	4		3					
05	1178 #	973	-0-	-205	-0-	80	1	890	2	Y	2	2	1	-0-
						1	4		2					
06	930 #	917	-0-	-13	-0-	68	1	846	2	Y	2	2	1	-0-
						1	4		2					
07	968 R	968	-0-	-0-	-0-	75	1	890	3	Y	2	2	1	-0-
						1	4		2					
08	961 #	642	-0-	-319	-0-	65	1	576	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	74	1	996	3	Y	3	2	1	1
						1	4		3					

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11813 - 12024

04	37050	33801	-0-	-3249	850384	369	1	32289	2	Y	1006	935	1	463
						36	4		1107					
05	38285	27903	-0-	-10382	840002	316	1	26689	2	Y	788	867	1	384
						31	4		867					
06	37050	22201	-0-	-14849	825153	256	1	21251	2	Y	605	646	1	343
						28	4		666					
07	38285	21633	-0-	-16652	808501	259	1	20702	3	Y	585	485	1	443
						28	4		644					
08	38285	16997	-0-	-21288	787213	256	1	16218	3	Y	459	486	1	416
						18	4		505					
09	37050	19399	-0-	-17651	769562	283	1	18519	3	Y	518	477	1	457
						27	4		570					

 KING RANCH BORREGOS WELL #: 2103ME RRCID -> 292927 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10937 - 10986

04	22050 #	7000	-0-	-15050	-0-	72	1	6901	2	Y	17	15	1	8
						8	4		19					
05	15593 #	5854	-0-	-9739	-0-	66	1	5657	2	Y	113	66	1	55
						7	4		124					
06	7470 #	4904	-0-	-2566	-0-	56	1	4741	2	Y	92	95	1	52
						6	4		101					
07	7719 #	4798	-0-	-2921	-0-	57	1	4637	3	Y	89	74	1	67
						6	4		98					
08	7719 #	4220	-0-	-3499	-0-	63	1	4066	3	Y	79	75	1	71
						4	4		87					
09	6990 #	3994	-0-	-2996	-0-	58	1	3851	3	Y	72	79	1	64
						6	4		79					

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	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
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-
KELLY (2300)				48545 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	193937	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	2261 - 2266	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/14/2023									
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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5531 - 5550	
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
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	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6594 - 6641	
*04	4110 X	3495	-0-	-615	-0-	3495	3		Y	-0-			484
*05	4247 X	515	-0-	-3732	-0-	515	3		Y	-0-			484
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

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 - 5582
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
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-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 - 4635
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		-0-
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-		-0-
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-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 - 5734
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 - 5670
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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
04	6000 X	2931	-0-	-3069	-0-	2931	3		N	-0-		-0-
05	6200 X	2104	-0-	-4096	-0-	2104	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 - 5278
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
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-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 - 6190
04	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	3		N	-0-		-0-
05	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	3		N	-0-		-0-
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4061	3	332 9	N	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	NO RPT	-0-	-8400	-0-				N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243		
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
04		4950 X	61	-0-	-4889	-0-	61 3		N	-0-		-0-	
05		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5598 - 5607		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5935 - 5942		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5276 - 5908		
04		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 3		N	-0-		-0-	
05		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 3		N	-0-		-0-	
06		5820 X	137	-0-	-5683	-0-	137 3		N	-0-		-0-	
07		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-		-0-	
08		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-		-0-	
09		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6114 - 6352		
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-		-0-	
05		3100 N	4016	-0-	916	916	4016 3		N	-0-		-0-	
06		3236 X	2320	-0-	-916	-0-	2306 3	14 9	N	13	13 0	-0-	
07		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2427 3	18 9	N	16	16 0	-0-	
08		4030 X	1981	-0-	-2049	-0-	1961 3	20 9	N	18	18 0	-0-	
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5354 - 5498		
04		1950 X	1362	-0-	-588	-0-	1362 3		N	-0-		-0-	
05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 3		N	-0-		-0-	
06		1500 X	1308	-0-	-192	-0-	1305 3	3 9	N	3	3 0	-0-	
07		1550 X	385	-0-	-1165	-0-	384 3	1 9	N	1	1 0	-0-	
08		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-		-0-	
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT		-0-	

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 5145 - 5149		
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-	
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-	
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-	
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-	
08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656												
STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5486 -	6284			
M	O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5652 -	6316			
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	14090	-0-	10990	10990	14090	3		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT				-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5806 -	5908			
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5028 -	5034			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4947 -	4978			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	134	3	235	9	N	214	214	0		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 -	5614			
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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 #: 570DF		RRCID -> 221930		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 574 F		RRCID -> 225758		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826		
04	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 3	N	-0-		-0-
05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5910	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 47DF		RRCID -> 226602		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916		
04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 395		RRCID -> 249018		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 1000		RRCID -> 293533		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4849 - 4855		
04	17310 X	5819	-0-	-11491	-0-	5819 3	N	-0-		-0-
05	17887 X	4798	-0-	-13089	-0-	4798 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 1001		RRCID -> 294165		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6238 - 7130		
04	60420 X	5990	-0-	-54430	-0-	5990 3	N	-0-		-0-
05	62434 X	4453	-0-	-57981	-0-	4453 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 100		RRCID -> 294195		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6654 - 6660		
04	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 3	N	-0-		-0-
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-8580	-0-		N	NO RPT		-0-

 KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 1002 RRCID -> 294762 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6918 - 6928

M 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
04	43620 X	43620	-0-	-0-	-0-	43620	3		N	-0-		-0-
05	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	44554	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-43620	-0-				N	NO RPT		-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 1003 RRCID -> 295052 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6090 - 6104

04	19500 X	133	-0-	-19367	-0-	133	3		N	-0-		-0-
05	20150 X	18	-0-	-20132	-0-	18	3		N	-0-		-0-
06	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-				N	-0-		-0-
07	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-				N	-0-		-0-
08	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-				N	-0-		-0-
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 1004 RRCID -> 295162 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7416 - 7436

04	0	655	-0-	655	5312	655	3		N	-0-		-0-
05	0	3401	-0-	3401	8713	3401	3		N	-0-		-0-
06	9595 X	882	-0-	-8713	-0-	876	3	6 9	N	5	5 0	-0-
07	5735 X	697	-0-	-5038	-0-	695	3	2 9	N	2	2 0	-0-
08	5735 X	958	-0-	-4777	-0-	952	3	6 9	N	5	5 0	-0-
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-				N	NO RPT		-0-

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 3	Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62 3	Y	-0-		-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11 3	Y	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52 3	Y	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61 3	Y	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97 3	Y	-0-		-0-

 DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

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-

 GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

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-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5734 - 6410
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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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
04		3270 X	1476	-0-	-1794 B	-0-	120 1	1199 2	N	143	180 1	165
							157 9					
05		3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-			N	-0-		165
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					

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MCGILL BROS. NCT-1				80								
		WELL #:		1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577
04		5100 X	1553	-0-	-3547 B	-0-	101 1	1419 2	Y	30		245
							33 9					
05		4380 X	4380	-0-	-0- B	-0-	263 1	4084 2	Y	30	74 1	201
							33 9					
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					

MCGILL BROS. O/A				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #:		1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8316 - 9020
04		9165 X	9165	-0-	-0- B	-0-	607 1	8480 2	Y	71		141
							78 9					
05		7544 X	7544	-0-	-0- B	-0-	453 1	7016 2	Y	68	66 1	143
							75 9					
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-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7838 - 8134
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		56
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

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7681 - 7754
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	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
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-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8393 - 8405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
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-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7996 - 8004
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7828 - 7840
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		93
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		93

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495			N	-0-		1
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

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	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
04	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	221 1	2264 2	N	63	18	1	198	
05	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	69 9	2310 2	N	72	34	1	236	
06	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	219 1	2214 2	N	59	227	1	68	
07	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	79 9	2376 2	N	66	37	1	97	
08	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	215 1	2217 2	N	68	37	1	128	
09	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	65 9	2108 2	N	58	18	1	168	
						226 1							
						73 9							
						246 1							
						75 9							
						245 1							
						64 9							

 MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

 MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

04	300 N	359	-0-	59 B	-80509	32 1	323 2	N	4	3	1	82
05	310 N	406	-0-	96 B	-80413	4 9	367 2	N	4	5	1	81
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	9 9	342 2	N	11	5	1	90
08	310 N	421	-0-	111 B	-80124	33 1	363 2	N	16	5	1	101
09	300 N	345	-0-	45 B	-80079	12 9	304 2	N	5	3	1	103
						40 1						
						18 9						
						35 1						
						6 9						

 MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
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-

 MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

04	8 N	499	-0-	491 B	-109507	44 1	454 2	N	1			43
05	9 N	2098	-0-	2089 B	-107418	1 9	1893 2	N	24			67
06	30 N	2101	-0-	2071 B	-105347	179 1	1902 2	N	13			80
07	93 N	2141	-0-	2048 B	-103299	26 9	1937 2	N	18			98
08	93 N	1928	-0-	1835 B	-101464	185 1	1726 2	N	10			108
09	90 N	1788	-0-	1698 B	-99766	14 9	1586 2	N	15			123
						184 1						
						20 9						
						191 1						
						11 9						
						185 1						
						17 9						

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	270 N	230	-0-	-40 B	-3831	19	1	196	2	N	14			89
						15	9							
05	248 N	248	-0-	-0- B	-3831	21	1	224	2	N	3			92
						3	9							
06	270 N	235	-0-	-35 B	-3831	20	1	204	2	N	10			102
						11	9							
07	248 N	338	-0-	90 B	-3741	28	1	295	2	N	14			116
						15	9							
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
						22	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

04	570 N	571	-0-	1 B	-265632	49	1	503	2	N	17			55
						19	9							
05	496 N	627	-0-	131 B	-265501	52	1	551	2	N	22			77
						24	9							
06	450 N	623	-0-	173 B	-265328	53	1	550	2	N	18			95
						20	9							
07	589 N	685	-0-	96 B	-265232	58	1	606	2	N	19			114
						21	9							
08	620 N	723	-0-	103 B	-265129	71	1	638	2	N	13			127
						14	9							
09	630 N	677	-0-	47 B	-265082	69	1	597	2	N	10			137
						11	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

04	2850 X	2846	-0-	-4 B	-0-	246	1	2513	2	N	79	18	1	208
						87	9							
05	2945 X	2919	-0-	-26 B	-0-	248	1	2617	2	N	49	34	1	223
						54	9							
06	2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	246	1	2532	2	N	82	224	1	81
						90	9							
07	2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	251	1	2643	2	N	88	37	1	132
						97	9							
08	2945 X	2919	-0-	-26 B	-0-	281	1	2535	2	N	94	37	1	189
						103	9							
09	2850 X	2762	-0-	-88 B	-0-	280	1	2405	2	N	70	18	1	241
						77	9							

 MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

 MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	13	1	136	2	N	-0-			-0-
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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327	-	10503	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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-

MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030	-	9760	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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-

MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346	-	10488
04	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	188	1	1920	2	N	28	13	1	95
						31	9							
05	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	185	1	1951	2	N	45	23	1	117
						50	9							
06	2100 N	1700	-0-	-400 B	-0-	148	1	1522	2	N	27	23	1	121
						30	9							
07	2170 N	2166	-0-	-4 B	-0-	184	1	1931	2	N	46	25	1	142
						51	9							
08	2170 N	2027	-0-	-143 B	-0-	198	1	1785	2	N	40	25	1	157
						44	9							
09	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	187	1	1610	2	N	58	13	1	202
						64	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500	-	10994
04	14B2 EXT	148	-0-	148 B	259	13	1	135	2	N	-0-			56
05	620 X	361	-0-	-259 B	-0-	31	1	330	2	N	-0-			56
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

MCGILL BROS.		WELL #:		617	RRCID ->	239694	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9486	-	9596
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	41	1	422	2	N	2			178
						2	9							
05	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	42	1	439	2	N	10			188
						11	9							
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	36	1	371	2	N	1			189
						1	9							
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	34	1	360	2	N	2			191
						2	9							
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
						3	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		619	RRCID ->	241602	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	10682 - 11354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1770 N	1742	-0-	-28 B	-0-	153	1	1561	2	N	25	179	1	28
						28	9							
05	1891 N	1788	-0-	-103 B	-0-	149	1	1576	2	N	57			85
						63	9							
06	1800 N	1736	-0-	-64 B	-0-	147	1	1515	2	N	67			152
						74	9							
07	1798 N	1797	-0-	-1 B	-0-	151	1	1590	2	N	51			203
						56	9							
08	1798 N	1747	-0-	-51 B	-0-	166	1	1500	2	N	74	190	1	87
						81	9							
09	1740 N	1672	-0-	-68 B	-0-	168	1	1441	2	N	57			144
						63	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-			-0-
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-

MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862		
04	480 N	325	-0-	-155 B	-0-	29	1	294	2	N	2			43
						2	9							
05	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	34	1	357	2	N	5			48
						6	9							
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

MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-			-0-
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-

MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9165 - 9185		
04	3630 X	6582	-0-	2952 B	-128677	582	1	5952	2	N	44			222
						48	9							
05	4371 X	10120	-0-	5749 B	-122928	868	1	9172	2	N	73	195	1	100
						80	9							
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							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		630	RRCID ->	247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	9470 - 11072	
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
04		2700 X	3229	-0-	529 B	-177627	281 1	2871 2	N	70	22 1		216
							77 9						
05		2945 N	3018	-0-	73 B	-177554	255 1	2700 2	N	57	99 1		174
							63 9						
06		2850 X	2422	-0-	-428 B	-177554	209 1	2149 2	N	58	41 1		191
							64 9						
07		2945 X	2589	-0-	-356 B	-177554	216 1	2276 2	N	88	43 1		236
							97 9						
08		2945 X	2524	-0-	-421 B	-177554	245 1	2211 2	N	62	44 1		254
							68 9						
09		2850 X	2343	-0-	-507 B	-177554	238 1	2043 2	N	56	22 1		288
							62 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		636	RRCID ->	250097	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9986 - 11142	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		633	RRCID ->	251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	10177 - 11042	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCGILL BROS.		WELL #:		629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9290 - 10010	
04		3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	314 1	3208 2	N	59	20 1		265
							65 9						
05		2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	254 1	2689 2	N	46	37 1		274
							51 9						
06		2937 X	2937	-0-	-0- B	-0-	257 1	2641 2	N	35	37 1		272
							39 9						
07		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	307 1	3224 2	N	83	234 1		121
							91 9						
08		3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	298 1	2692 2	N	81	41 1		161
							89 9						
09		3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	363 1	3121 2	N	90	20 1		231
							99 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634	
04		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	315 1	3222 2	N	49			184
							54 9						
05		3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	270 1	2858 2	N	11			195
							12 9						
06		2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	260 1	2673 2	N	19			214
							21 9						
07		3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	320 1	3369 2	N	21			235
							23 9						
08		3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	317 1	2864 2	N	19	172 1		82
							21 9						
09		3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	354 1	3044 2	N	34			116
							37 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 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
04		2730 N	2694	-0-	-36 B	-0-	233 1	2388 2	N		66	20 1		150
							73 9							
05		2852 N	2707	-0-	-145 B	-0-	228 1	2411 2	N		62	37 1		175
							68 9							
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							

OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		321	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977		
04		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N		-0-			-0-
05		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	3471 3		N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			N		NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042		
04		4860 X	1175	-0-	-3685 B	-0-	1175 3		N		-0-			-0-
05		4278 X	1133	-0-	-3145 B	-0-	1133 3		N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-			N		NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678		
04		4500 X	987	-0-	-3513 B	-0-	987 3		N		-0-			-0-
05		4650 X	3253	-0-	-1397 B	-0-	3253 3		N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-			N		NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548		
04		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N		-0-			-0-
05		632 X	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N		-0-			-0-
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		600 X	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N		NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606		
04		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3		N		-0-			-0-
05		2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	2970 3		N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-			N		NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-14810		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976	
04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3	N	-0-		-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-146349		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7150	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10320 - 11356	
04	1830	X	520	-0-	-1310 B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
05	1891	X	1205	-0-	-686 B	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
06	1830	X	661	-0-	-1169 B	-0-	647	3	N	13	13 0	-0-
07	1891	X	486	-0-	-1405 B	-0-	476	3	N	9	9 0	-0-
08	1891	X	408	-0-	-1483 B	-0-	404	3	N	4	4 0	-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8615 - 10740	
04	0	N	460	-0-	460 B	-130376	460	3	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-130376			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-130376			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7014 - 7026	
04	630	N	1520	-0-	890 B	-24160	1520	3	N	-0-		-0-
05	682	N	942	-0-	260 B	-23900	942	3	N	-0-		-0-
06	240	N	4758	-0-	4518 B	-19382	1858	3	N	2636	2636 0	-0-
07	1581	N	5591	-0-	4010 B	-15372	3244	3	N	2134	2134 0	-0-
08	930	N	6210	-0-	5280 B	-10092	4260	3	N	1773	1773 0	-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530 B	-10092			N	NO RPT		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3	N	-0-			157
05	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3	N	-0-			157
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

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: HIDALGO					
VILLARREAL				WELL #:	28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7016 - 7020		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7012 - 7047		
04	360	N	667	-0-	307	B	-29964	277	1	390	3	N	-0-	-0-
05	434	N	1101	-0-	667	B	-29297	319	1	782	3	N	-0-	-0-
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-

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		
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6280)		48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677										
DE GARZA, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262				
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			486
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			486
06	DLQ G-10	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-			486
07	DLQ G-10	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-			486
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	977		Y	NO RPT			486
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.12423 - 12948				
04	3000 N	1300	-0-	-1700	12797	1071	2	229	9	Y	208				208
05	3100 N	1301	-0-	-1799	10998	1233	2	68	9	Y	62	187	1		83
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

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ORO RESOURCES, LLC				626507											
YEARLY		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
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

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	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050	-	11572		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350	-	11572					
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	16 2	8 9	Y	7			576				
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18 2	3 9	Y	3			579				
06	DLQ G-10	44	-0-	44	44	38 2	6 9	Y	5			584				
07	DLQ G-10	68	-0-	68	112	59 2	9 9	Y	8			592				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			Y	NO RPT			592				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			Y	NO RPT			592				

YEAR	WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400	-	11574					
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	1891 2	216 9	Y	196	168 1		70				
05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2178 2	107 9	Y	97	167 1		-0-				
06	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	1109 2	190 9	Y	173	173 1		-0-				
07	DLQ G-10	2273	-0-	2273	3572	2019 2	254 9	Y	231	187 1		44				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			Y	NO RPT			44				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			Y	NO RPT			44				

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436	-	11660		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389	-	12413		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59				1006
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	187 1			867
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	193 1			720
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22				742
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				742
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				742

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178	-	12406		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680	
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1567 2	35 9	Y	32			216
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1805 2	29 9	Y	26			242
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

YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558 - 11658	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	522 2	31 9	Y	28			1648
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	602 2	11 9	Y	10			1658
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	NO RPT	-0-	-0-	1034			Y	NO RPT			1710
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034			Y	NO RPT			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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
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

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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LORAC, INC.			508936												
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 011154		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
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-

KOHLER, V "A"			WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202				
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-

KOHLER, V. "A"			WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2090 - 2100				
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-

OIL AND GAS DIVISION

M O		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

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
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-

KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114 - 2332
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
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-

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
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

KOOPTMAN (HOCKLEY I)				50224 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS		
BRIDWELL OIL CO.				092480								
J-BAR		WELL #:		1	RRCID ->	294874	COMPL. DATE	04/09/2023	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6073 - 6076
04	5500	4064	-0-	-1436	-0-	3979	3	85 9	N	77		77
05	DELO PR	2254	-0-	2254	2254	2235	3	19 9	N	17		94
06	7500	1357	-0-	-6143	-0-	1351	3	6 9	N	5		99
07	7750	1518	-0-	-6232	-0-	1509	3	9 9	N	8		107
08	7750	1569	-0-	-6181	-0-	1566	3	3 9	N	3		110
09	4050 #	466	-0-	-3584	-0-	464	3	2 9	N	2		112

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

KOOPMAN (YEGUA 7300)		50224 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
BRIDWELL OIL CO.		092480											
J-BAR		WELL #:		1	RRCID ->	256359	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7182 - 7199	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2023													

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

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7971 - 8012	
04	2640 X	1504	-0-	-1136	-0-	1500	3	4 9	Y	4	1 1	61	
05	2728 X	1333	-0-	-1395	-0-	1325	3	8 9	Y	7	3 1	65	
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-		65	
07	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	1240	3	17 9	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	

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID ->	011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6603 - 6632	
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-	

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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		
04	2605	N	900	-0-	-1705	-0-	900	3		48
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2 9	49
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		49
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	3	11 9	49
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		49
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		49

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 047896	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7278	-	7292
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 101372	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6606	-	6632
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 138237	COMPL. DATE 08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7926	-	7969
04	4140	X	1370	-0-	-2770	-0-	1370	3		69
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		69
06	4530	X	2010	-0-	-2520	-0-	2010	3		69
07	4681	X	2898	-0-	-1783	-0-	2885	3	13 9	69
08	4681	X	2440	-0-	-2241	-0-	2440	3		69
09	3930	X	2440	-0-	-1490	-0-	2440	3		69

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	34	RRCID -> 265843	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7774	-	7982
04	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	3600	3	9 9	140
05	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	3295	3	15 9	147
06	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	2925	3		147
07	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3565	3	34 9	147
08	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3565	3		147
09	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	3565	3	2 9	147

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	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

04	T. A.	5059	-0-	5059	5059	4500	3	559	9	Y	508	172	1				1380
05	T. A.	5120	-0-	5120	10179	4945	3	175	9	Y	159	172	1				1367
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	179	1				1367

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-

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
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	265	1	545	2	N	-0-	66
05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	184	1	653	2	N	-0-	66
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

REILLY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786
04	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	372	1	768	2	N	-0-	27	
05	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	257	1	921	2	N	-0-	27	
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	

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HOWELL, J.J.		WELL #:		6	RRCID ->	178689	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8506 - 8938	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			96
05	806 X	355	-0-	-451	-0-	355	2		Y	-0-			96
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

HOWELL, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	182346	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9234 - 9258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8743 - 8836
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
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

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		531085	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7556 - 7870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
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

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736 - 8154
04	1029 N	996	-0-	-33	-0-	50	1	946	2	Y	-0-	-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	56	1	960	2	Y	-0-	-0-
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-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002
04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	246	1	4643	2	Y	185	190 0 42
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	204	9	4717	2	Y	183	182 0 43
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	277	1	4664	2	Y	179	195 0 27
07	5270 X	5146	-0-	-124	-0-	197	9	4642	2	Y	180	159 0 48
08	5270 X	4657	-0-	-613	-0-	306	1	4247	2	Y	111	130 0 29
09	5100 X	4693	-0-	-407	-0-	198	9	4226	2	Y	121	116 0 34
						122	9					
						133	9					

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 #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		5400 X	3888	-0-	-1512	-0-	193 1	3645 2	Y	45	45 0	10
							50 9					
05		5580 X	3027	-0-	-2553	-0-	165 1	2818 2	Y	40	41 0	9
							44 9					
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					

JUDD ESTATE-STATE			WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 8630 - 8691
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	26 1	496 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		961 N	591	-0-	-370	-0-	33 1	558 2	Y	-0-	-0-	-0-
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-

BARRERA, F. - STATE			WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF. 7704 - 8000
04		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	222 1	4192 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
05		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	236 1	4031 2	Y	6	6 0	1
							7 9					
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					

BENTSEN BROS. - STATE			WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 7630 - 8536
04		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	118 1	2237 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	135 1	2317 2	Y	-0-	-0-	-0-
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-

MARTINEZ-STATE			WELL #:		1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9040 - 9250
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-	-0-	-0-
05		18 X	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

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 #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		6240 X	5863	-0-	-377	-0-	294 1	5548 2	Y	19	20 0	4
							21 9					
05		6138 X	5740	-0-	-398	-0-	316 1	5402 2	Y	20	19 0	5
							22 9					
06		5880 X	5751	-0-	-129	-0-	321 1	5409 2	Y	19	21 0	3
							21 9					
07		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	386 1	5854 2	Y	19	17 0	5
							21 9					
08		6076 X	5973	-0-	-103	-0-	379 1	5581 2	Y	12	14 0	3
							13 9					
09		5880 X	5877	-0-	-3	-0-	430 1	5433 2	Y	13	12 0	4
							14 9					

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784
04		780 N	229	-0-	-551	-0-	10 1	187 2	Y	29	30 0	7
							32 9					
05		651 N	144	-0-	-507	-0-	7 1	113 2	Y	22	24 0	5
							24 9					
06		450 N	338	-0-	-112	-0-	16 1	277 2	Y	41	40 0	6
							45 9					
07		248 N	184	-0-	-64	-0-	8 1	119 2	Y	52	44 0	14
							57 9					
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	9	21 0	2
							10 9					
09		360 N	58	-0-	-302	-0-	3 1	40 2	Y	14	12 0	4
							15 9					

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574
04		3000 N	1341	-0-	-1659	827	67 1	1274 2	Y	-0-		-0-
05		1999 N	1172	-0-	-827	-0-	65 1	1107 2	Y	-0-		-0-
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-

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144
04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	156 1	2954 2	Y	-0-		-0-
05		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	175 1	2999 2	Y	-0-		-0-
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170
M	O	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
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	205	1	3863	2	Y	-0-	-0-
05	4030 X	4018	-0-	-12	-0-	222	1	3796	2	Y	-0-	-0-
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-

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 - 8486
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	155	1	2928	2	Y	88	90 0 20
						97	9					
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	168	1	2865	2	Y	85	85 0 20
						94	9					
06	3000 N	3077	-0-	77	77	167	1	2815	2	Y	86	93 0 13
						95	9					
07	2325 X	1770	-0-	-555	-0-	104	1	1579	2	Y	79	71 0 21
						87	9					
08	2325 X	761	-0-	-1564	-0-	46	1	670	2	Y	41	51 0 11
						45	9					
09	2250 X	687	-0-	-1563	-0-	47	1	590	2	Y	45	43 0 13
						50	9					

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6658 - 6716
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7776 - 8180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	7840 - 7860
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	6656 - 6666
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7720 - 7792	
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	121	1	2285 2	Y	15	16 0	3
						17	9					
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	135	1	2310 2	Y	16	15 0	4
						18	9					
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					

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 8645 - 9052
04	6960 X	6944	-0-	-16	-0-	349	1	6595 2	Y	-0-	-0-
05	7192 X	7060	-0-	-132	-0-	390	1	6670 2	Y	-0-	-0-
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-

HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8494 - 10151	
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	265	1	5004 2	Y	52	52 0	12
						57	9					
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	270	1	4625 2	Y	53	53 0	12
						58	9					
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					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

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

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	507	1	9566	2	Y	69	72	0			16
						76	9									
05	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	563	1	9627	2	Y	68	68	0			16
						75	9									
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									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	90	86	0			20
						99	9									
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	56	63	0			13
						62	9									
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									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

04	3510 X	1483	-0-	-2027	-0-	74	1	1395	2	Y	13	14	0			3
						14	9									
05	2976 X	746	-0-	-2230	-0-	41	1	695	2	Y	9	10	0			2
						10	9									
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									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	112	1	2109	2	Y	-0-					-0-
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	145	1	2476	2	Y	-0-					-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	146	1	2465	2	Y	-0-					-0-
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	169	1	2561	2	Y	-0-					-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	2	Y	-0-					-0-
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	129	1	1637	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 #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070		
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
04	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	311 1	5867 2	Y	25	26 0	6
						28 9					
05	6355 X	6254	-0-	-101	-0-	344 1	5882 2	Y	25	25 0	6
						28 9					
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					
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132		
04	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	268 1	5065 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	313 1	5359 2	Y	-0-	-0-	-0-
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-
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766		
04	3000 N	1460	-0-	-1540	1369	73 1	1387 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2843 N	1474	-0-	-1369	-0-	81 1	1393 2	Y	-0-	-0-	-0-
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-
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790		
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	203 1	3830 2	Y	5	6 0	1
						6 9					
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	227 1	3881 2	Y	6	6 0	1
						7 9					
06	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	222 1	3746 2	Y	6	6 0	1
						7 9					
07	4185 X	4167	-0-	-18	-0-	257 1	3903 2	Y	6	5 0	2
						7 9					
08	4185 X	3739	-0-	-446	-0-	238 1	3498 2	Y	3	4 0	1
						3 9					
09	4050 X	2286	-0-	-1764	-0-	167 1	2116 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 6826 - 6836		
M	O	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF. 6870 - 6880	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

SAGA				WELL #:	3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9752 - 10426	
04	570 N	337	-0-	-233	-0-	337	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	286	-0-	-179	-0-	286	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-	-0-	-0-	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-	-0-	

SAGA				WELL #:	2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9536 - 10308	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-	-0-	-0-	
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-	-0-	-0-	
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-	-0-	-0-	
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-	-0-	-0-	
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-	-0-	-0-	
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-	-0-	-0-	

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096 - 8091	
04	1890 X	1269	-0-	-621	-0-	63	1	1197	2	Y	8	8 0	2
						9	9						
05	1364 X	1265	-0-	-99	-0-	69	1	1187	2	Y	8	8 0	2
						9	9						
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						

SAGA				WELL #:	4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	17	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344	
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
04		4950 X	1859	-0-	-3091	-0-	89 1	1674 2	Y	87	92 0		20
							96 9						
05		5115 X	1445	-0-	-3670	-0-	75 1	1281 2	Y	81	82 0		19
							89 9						
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						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7974 - 8272
04	2040 N	1010	-0-	-1030	-0-	51 1	959 2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	694	-0-	-1476	-0-	38 1	656 2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-
07	1054 N	28	-0-	-1026	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
08	682 N	473	-0-	-209	-0-	30 1	443 2	Y	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	407 2	Y	-0-			-0-

HOWELL, J. J.		WELL #:		7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	7720 - 8190
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	221 1	4179 2	Y	26	25 0		6
						29 9						
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	247 1	4229 2	Y	25	25 0		6
						28 9						
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	237 1	3987 2	Y	25	27 0		4
						28 9						
07	4588 X	3828	-0-	-760	-0-	235 1	3565 2	Y	25	22 0		7
						28 9						
08	4588 X	3784	-0-	-804	-0-	240 1	3527 2	Y	15	18 0		4
						17 9						
09	4440 X	3041	-0-	-1399	-0-	221 1	2801 2	Y	17	16 0		5
						19 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2130 N	1168	-0-	-962	-0-	59	1	1109	2	Y	-0-			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-			-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	74	1	1094	2	Y	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472

04	7410 X	7080	-0-	-330	-0-	346	1	6530	2	Y	185	193	0	42
						204	9							
05	7657 X	7138	-0-	-519	-0-	383	1	6553	2	Y	184	183	0	43
						202	9							
06	7230 X	6903	-0-	-327	-0-	376	1	6331	2	Y	178	194	0	27
						196	9							
07	7409 X	7201	-0-	-208	-0-	433	1	6571	2	Y	179	158	0	48
						197	9							
08	7409 X	6864	-0-	-545	-0-	429	1	6312	2	Y	112	130	0	30
						123	9							
09	7140 X	6642	-0-	-498	-0-	477	1	6034	2	Y	119	115	0	34
						131	9							

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

04	12900 X	11495	-0-	-1405	-0-	578	1	10917	2	Y	-0-			-0-
05	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	757	1	12948	2	Y	-0-			-0-
06	12900 X	11269	-0-	-1631	-0-	631	1	10638	2	Y	-0-			-0-
07	12927 X	8558	-0-	-4369	-0-	529	1	8029	2	Y	-0-			-0-
08	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	939	1	13832	2	Y	-0-			-0-
09	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	1006	1	12718	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

04	960 N	866	-0-	-94	-0-	44	1	822	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	833	-0-	-97	-0-	46	1	787	2	Y	-0-			-0-
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-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
 GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-		-0-	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	16	10	6	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	7		13	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	147	3	17	9	15		28	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	128	3	14	9	13	31	10	

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682	
04	2940 X	2792	-0-	-148	-0-	534	1	2249	3	8		20	
						9	9						
05	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	523	1	2181	3	11		31	
						12	9						
06	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	497	1	2207	3	13	24	20	
						14	9						
07	3038 X	2072	-0-	-966	-0-	492	1	1572	3	7		27	
						8	9						
08	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	571	1	2024	3	8	25	10	
						9	9						
09	2790 X	2351	-0-	-439	-0-	493	1	1848	3	9		19	
						10	9						

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200	
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-	

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198	
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-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8648 - 8680		
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
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	228	1	2194	3	Y	17		32
						19	9						
05	2418 X	1944	-0-	-474	-0-	171	1	1754	3	Y	17		49
						19	9						
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	158	1	1768	3	Y	30	43 1	36
						33	9						
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	153	1	1324	3	Y	8		44
						9	9						
08	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	169	1	1311	3	Y	10	39 1	15
						11	9						
09	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	174	1	1662	3	Y	14		29
						15	9						
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8538 - 9677		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8355 - 8662		
04	1891 X	982	-0-	-909	-0-	92	1	882	3	Y	7		16
						8	9						
05	1116 X	1074	-0-	-42	-0-	95	1	971	3	Y	7		23
						8	9						
06	1140 X	882	-0-	-258	-0-	71	1	798	3	Y	12	19 1	16
						13	9						
07	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	135	1	1168	3	Y	4		20
						4	9						
08	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	118	1	914	3	Y	6	19 1	7
						7	9						
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	967	3	Y	7		14
						8	9						
BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 8918 - 9837		
04	4950 X	1585	-0-	-3365	-0-	148	1	1428	3	Y	8		63
						9	9						
05	5115 X	3340	-0-	-1775	-0-	292	1	2993	3	Y	50		113
						55	9						
06	4950 X	3360	-0-	-1590	-0-	269	1	3016	3	Y	68	99 1	82
						75	9						
07	3999 X	3296	-0-	-703	-0-	337	1	2926	3	Y	30		112
						33	9						
08	3348 X	2855	-0-	-493	-0-	322	1	2503	3	Y	27	100 1	39
						30	9						
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	420	1	4024	3	Y	47		86
						52	9						
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8814 - 8846		
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020	
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
04		7988 X	1676	-0-	-6312	-0-	1676 3		N	-0-			42
05		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			42
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

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	897 3	67 9	N	61	183 1		139
05	651 N	508	-0-	-143	-0-	428 3	80 9	N	73			212
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

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	1
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

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HEARD				WELL #:	2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300	
04	750 N	639	-0-	-111	-0-	60	1	579	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	686	-0-	-89	-0-	61	1	625	3	Y	-0-			-0-
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-

HEARD				WELL #:	3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
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-

DON CAMERON ET AL G.U.				WELL #:	10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773	
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.				WELL #:	8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332	
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	-0-			-0-
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-

BRANNAN				WELL #:	6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065	
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	810 N	803	-0-	-7	-0-	76	1	727	3	Y	-0-	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	Y	-0-	-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	507	3	Y	-0-	-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360
04	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	157	1	1511	3	Y	19	16 1 19
						21	9					
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1703	3	Y	20	17 1 22
						22	9					
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 15 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					

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	24	1	230	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	17	1	177	3	Y	-0-	-0-
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940	
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	
04	5009 X	1277	-0-	-3732	-0-	58	1	1144	3	Y	68	55 1	67
						75	9						
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	33	1	1934	3	Y	59	55 1	71
						65	9						
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						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
04	7306 X	2497	-0-	-4809	-0-	120	1	2352	3	Y	23	19 1	23
						25	9						
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	55	1	3201	3	Y	19	18 1	24
						21	9						
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						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-		-0-
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686	
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
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	129 1	2544 3	Y	114	93 1			113
						125 9							
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	69 1	3981 3	Y	97	91 1			119
						107 9							
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	155 1	2172 3	Y	90	179 1			30
						99 9							
07	2139 X	1747	-0-	-392	-0-	171 1	1501 3	Y	68				98
						75 9							
08	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	230 1	1793 3	Y	92	88 1			102
						101 9							
09	3000 X	1895	-0-	-1105	-0-	165 1	1640 3	Y	82	90 1			94
						90 9							

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393	
04	6082 X	738	-0-	-5344	-0-	738 3		Y	-0-				100
05	2015 X	2001	-0-	-14	-0-	1857 3	144 9	Y	131				231
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

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608	
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		Y	-0-				-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3		Y	-0-				-0-
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

OIL AND GAS DIVISION

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												
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	
04	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	45 1	12784 2	N	74		174	
						81 9						
05	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	36 1	10299 2	N	73		247	
						80 9						
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						

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440												
04	3210 X	2846	-0-	-364	-0-	10 1	2780 2	N	51		135	
						56 9						
05	3317 X	2075	-0-	-1242	-0-	7 1	2035 2	N	30		165	
						33 9						
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						

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												
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	79 1	140 3	N	-0-		-0-	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	32 1	138 3	N	-0-		-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	63 1	208 3	N	-0-		-0-	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	126 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123												
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	126 1	223 3	N	-0-		-0-	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	43 1	188 3	N	-0-		-0-	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	98 1	325 3	N	-0-		-0-	
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30 1	215 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	

OIL AND GAS DIVISION

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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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
04	4890	2580	-0-	-2310	-0-	2576	3	4	9	89
05	5053		-0-	-5053	-0-					89
06	4050 #		-0-	-4050	-0-					89
07	4185 #		-0-	-4185	-0-					89
08	3658 #		-0-	-3658	-0-					89
09	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-0-				NO RPT	89

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860									
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:	1	RRCID ->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7498 - 7504	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:	15	RRCID ->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7472 - 7476
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		Y	-0-	1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	554		Y		-0-	185
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	554		Y	NO RPT		185
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554		Y	NO RPT		185
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554		Y	NO RPT		185
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554		Y	NO RPT		185
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554		Y	NO RPT		185

LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT				WELL #: 9 F	RRCID -> 179758	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH 9355	PERF. 8226	- 8247		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #: 7	RRCID -> 196624	COMPL. DATE 09/11/2018	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8198	- 8216		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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		
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M	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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
 JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

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

LA GLORIA (HORNSBY -A-)
LOGAS ENERGY, LLC
LA GLORIA GAS UNIT

//CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
//CONT.// 505860
WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN)
FAULCONER ENERGY, LLC
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1

50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
263648
WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LA GLORIA (LOHMAN)
LOGAS ENERGY, LLC
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT

50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
505860
WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

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

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT

WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					177
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					177
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	215	173	1			219
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1000	815	1			404
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	290	350	1			344
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					344

LA GLORIA (LOS OLMOS)
DCP OPERATING COMPANY, LP
LA GLORIA GAS UNIT

50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
195959
WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

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

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 160080	COMPL. DATE 07/16/1996	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 7122	- 7142		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 T	RRCID -> 011400	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH 7966	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID -> 011406	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C	RRCID -> 011412	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 5954	- 5980		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	011440	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 6023 - 6038
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 T	RRCID ->	011459	COMPL. DATE	01/06/1972	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6982 - 7003
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	044825	COMPL. DATE	08/04/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 6290 - 6308
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5956 - 5972
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A			
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6170 - 6185	
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 5680 - 6654	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5780 - 5802	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5497 - 5542	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5534 - 5946	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6150 - 6178	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5680 - 5918	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180				
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557				
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879				
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	138038	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6170 - 6179
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	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6313 - 6693
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6468 - 6538
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//	50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//	505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5976 - 5996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	922		Y	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	922		Y	-0-		5
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6008 - 6013
04		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-		Y	-0-		112
05		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-		Y	-0-		112
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		112

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5446 - 6627
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21215		Y	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21215		Y	-0-		3
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	5459 - 6662
04		4740 X	3594	-0-	-1146	-0-	3587 3 7 9	Y	6		141
05		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-		Y	-0-		141
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 NO RPT	-0-	-0-	-3600	-0-		Y	NO RPT		141

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
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	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136		RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8169 - 8175	
KLUMPP-BARRERA				WELL #:	1T									
04	T. A.	329	-0-	329	8024	44	1	285	2	N	-0-			-0-
05	8024 X	-0-	-0-	-8024	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHREN				WELL #: 11	RRCID -> 278150	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7956	- 7964		
04	420 N	213	-0-	-207	-0-	28 1	182 2	Y	3		102
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	3 9		Y	-0-		102
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
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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
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
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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 80	RRCID -> 138644	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7303	- 7308		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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
04	1350 N	541	-0-	-809	-0-	520	2	21	9	N	19			71
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			71
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

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	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
04	4230 X	4050	-0-	-180	-0-	1324	1	2726	2	N	-0-			59
05	4371 X	4185	-0-	-186	-0-	918	1	3267	2	N	-0-			59
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
09	4050 X	4008	-0-	-42	-0-	1160	1	2833	2	N	14			63

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258774		COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482					
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
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	510	1	1050	2	N	-0-			78
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	353	1	1259	2	N	-0-			78
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			78
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	427	1	1185	2	N	5			83
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

BLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277340		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368					
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
04	2940 X	2184	-0-	-756	-0-	714	1	1470	2	N	-0-			38
05	3038 X	2139	-0-	-899	-0-	469	1	1670	2	N	-0-			38
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

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/09/2017			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644					
REILLY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 267332										
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 03/13/2002			TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264					
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161076										
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
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	392	1	500	3	N	9					200
05	930 N	782	-0-	-148	-0-	411	1	371	3	N	-0-					200
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

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6459 - 6970					
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	110	1	140	3	N	-0-					21
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	125	1	113	3	N	-0-					21
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

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

WAGNER OIL COMPANY		891175			CAPACITY				CNTY: STARR							
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF.12094 - 12166					
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-

FLORES GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9175 - 9598					
04	2807 N	1159	-0-	-1648	-0-	465	1	694	3	N	-0-					15
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	461	1	620	3	N	-0-					15
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

LA MANGANA (WILCOX 7800)			50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
PENA, HELEN L.			WELL #:	1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7580 - 7586
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	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

MARTINEZ, C.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			3		294017		08/03/2021			9497			7821 - 9060		
04	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	61	1	1056	2	N	2			17	
05	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	63	1	1029	2	N	-0-			17	
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	
09	990 N	817	-0-	-173	-0-	44	1	773	2	N	-0-			18	

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)			50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460									
VETERANS LAND BOARD			WELL #:	1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 7710
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	3	N	-0-	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	N	-0-	-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
VESTER			1		134189		12/19/1989			5765			4182 - 4184		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

LA PERLA (LOBO CONS.)			50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			029657									
BRUNI MINERAL TRUST A-A			WELL #:	1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A
04	T. A.	217	-0-	217	1236	217	2			Y	-0-	-0-
05	T. A.	177	-0-	177	1413	177	2			Y	-0-	-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			3		077960		02/25/1987			10114			9723 - 9826		
04	T. A.	208	-0-	208	2641	208	2			Y	-0-	-0-			
05	T. A.	442	-0-	442	3083	442	2			Y	-0-	-0-			
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-			

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-	-0-
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498												
04	DLQ	G-10	2585	-0-	2585	2585	2585	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	4676	2091	2		Y	-0-	-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292												
04	DLQ	G-10	645	-0-	645	645	645	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	764	-0-	764	1409	764	2		Y	-0-	-0-
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-	-0-
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-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234												
04	DLQ	G-10	4399	-0-	4399	4399	4399	2		Y	-0-	-0-
05		8904 X	4505	-0-	-4399	-0-	4505	2		Y	-0-	-0-
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-

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

04	DLQ	G-10	440	-0-	440	440	440	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	269	-0-	269	709	269	2		Y	-0-	-0-
06		719 N	10	-0-	-709	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		Y	-0-	-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-	-0-
*09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250												
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-	-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-	-0-
07		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		Y	-0-	-0-
08		217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2		Y	-0-	-0-
09		300 N	131	-0-	-169	-0-	131	2		Y	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596												
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-	24
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-	24
06		570 N	67	-0-	-503	-0-	67	2		Y	-0-	24
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	2		Y	-0-	24
08		248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2		Y	-0-	24
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		Y	-0-	24

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780												
04		110 N	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240												
04		1020 N	826	-0-	-194	-0-	826	2		Y	-0-	-0-
05		899 N	656	-0-	-243	-0-	656	2		Y	-0-	-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-	-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-	-0-
08		465 N	228	-0-	-237	-0-	228	2		Y	-0-	-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	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

04		4470 X	3959	-0-	-511	-0-	3959 2		Y	-0-		-0-
05		4619 X	3077	-0-	-1542	-0-	3077 2		Y	-0-		-0-
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-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621												
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-		48
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-		48
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

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798												
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		10
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-		10
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

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258												
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-		-0-
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		-0-
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-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100												
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		50
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-		50
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

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410												
04		180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2		Y	-0-		3
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-		3
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

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	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
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
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-

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8414	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	1050 N	881	-0-	-169	-0-	881 2		N	-0-			123
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			123
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

PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-			39
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-			39
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

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034 - 9994	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 9202 - 9728	
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-

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10908 - 10979	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
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-

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B DENY	133	-0-	133		133	133	2		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18		151	18	2		Y	-0-				-0-
06	857 X	706	-0-	-151		-0-	706	2		Y	-0-				-0-
07	201 N	201	-0-	-0-		-0-	201	2		Y	-0-				-0-
08	31 N	8	-0-	-23		-0-	8	2		Y	-0-				-0-
09	150 N	45	-0-	-105		-0-	45	2		Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844 - 10607			
04	179 N	179	-0-	-0-		-0-	179	2		Y	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	2		Y	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0-		-0-	156	2		Y	-0-				-0-
07	186 N	44	-0-	-142		-0-	44	2		Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150		-0-				Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10688			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-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-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890 - 10614			
04	780 N	635	-0-	-145		-0-	635	2		Y	-0-				-0-
05	744 N	485	-0-	-259		-0-	485	2		Y	-0-				-0-
06	607 N	607	-0-	-0-		-0-	607	2		Y	-0-				-0-
07	620 N	545	-0-	-75		-0-	545	2		Y	-0-				-0-
08	496 N	334	-0-	-162		-0-	334	2		Y	-0-				-0-
09	600 N	478	-0-	-122		-0-	478	2		Y	-0-				-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133 - 9748			
04	T. A.	463	-0-	463		463	463	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	405	-0-	405		868	405	2		Y	-0-				-0-
06	1090 X	222	-0-	-868		-0-	222	2		Y	-0-				-0-
07	465 N	340	-0-	-125		-0-	340	2		Y	-0-				-0-
08	403 N	327	-0-	-76		-0-	327	2		Y	-0-				-0-
09	309 N	309	-0-	-0-		-0-	309	2		Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10532 - 10597			
04	600 N	540	-0-	-60		-0-	540	2		Y	-0-				-0-
05	620 N	78	-0-	-542		-0-	78	2		Y	-0-				-0-
06	350 N	110	-0-	-240		-0-	110	2		Y	-0-				-0-
07	248 N	7	-0-	-241		-0-	7	2		Y	-0-				-0-
08	93 N	5	-0-	-88		-0-	5	2		Y	-0-				-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-		-0-	336	2		Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322			
04	265 N	265	-0-	-0-		-0-	265	2		Y	-0-				-0-
05	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	2		Y	-0-				-0-
06	163 N	163	-0-	-0-		-0-	163	2		Y	-0-				-0-
07	279 N	2	-0-	-277		-0-	2	2		Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150		-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
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-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562 - 8293			
04	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	366	1	5043	3	Y	20				193
05	5766 X	5098	-0-	-668	-0-	164	1	4924	3	Y	9				202
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

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280			
04	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	110	1	1527	3	Y	-0-				-0-
05	1767 N	1478	-0-	-289	-0-	48	1	1430	3	Y	-0-				-0-
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-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178			
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
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			
04	1380 N	1252	-0-	-128	-0-	85	1	1167	3	N	-0-				16
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	47	1	1390	3	N	-0-				16
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

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779			
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	205	1	350	3	N	-0-				73
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	222	1	352	3	N	-0-				73
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

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	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
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	237 1	405 3	N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	230 1	365 3	N	-0-			-0-
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-

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790									
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
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
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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
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
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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
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
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	
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	26 1	542 2		N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 2		N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, WM.		WELL #:		12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	N/A	
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	67 1	1413 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	821	-0-	-698	-0-	38 1	783 2		N	-0-			-0-
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-

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 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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			
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	128	1	2680 2	N	-0-		-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	123	1	2522 2	N	-0-		-0-
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-
MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672			
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222 2	N	-0-		-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257 2	N	-0-		-0-
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-
MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A			
04	960 N	537	-0-	-423	-0-	24	1	513 2	N	-0-		-0-
05	992 N	531	-0-	-461	-0-	25	1	506 2	N	-0-		-0-
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-
MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977			TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A			
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1752 2	N	-0-		-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	86	1	1759 2	N	-0-		-0-
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-
LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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-

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 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
04		4020 X	3762	-0-	-258	-0-	171 1	3591 2	N	-0-
05		4154 X	3489	-0-	-665	-0-	163 1	3326 2	N	-0-
06		3990 X	3374	-0-	-616	-0-	158 1	3216 2	N	-0-
07		4123 X	3507	-0-	-616	-0-	165 1	3341 2	N	1
							1 9			
08		4061 X	3569	-0-	-492	-0-	171 1	3398 2	N	1
09		3750 X	3371	-0-	-379	-0-	166 1	3205 2	N	1

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A		
04		960 N	918	-0-	-42	-0-	42 1	876 2	N	-0-
05		961 N	905	-0-	-56	-0-	42 1	863 2	N	-0-
06		990 N	862	-0-	-128	-0-	40 1	822 2	N	-0-
07		961 N	840	-0-	-121	-0-	39 1	801 2	N	-0-
08		899 N	864	-0-	-35	-0-	41 1	823 2	N	-0-
09		870 N	830	-0-	-40	-0-	41 1	789 2	N	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A		
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	26 1	544 2	N	-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23 1	477 2	N	-0-
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	22 1	446 2	N	-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	N	-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 2	N	-0-
09		480 N	419	-0-	-61	-0-	21 1	398 2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A		
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A		
04		2940 N	2591	-0-	-349	-0-	118 1	2473 2	N	-0-
05		2821 N	2500	-0-	-321	-0-	117 1	2383 2	N	-0-
06		2580 N	2403	-0-	-177	-0-	113 1	2290 2	N	-0-
07		2666 N	2519	-0-	-147	-0-	118 1	2401 2	N	-0-
08		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	121 1	2402 2	N	-0-
09		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	122 1	2359 2	N	-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 STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	72	1	1510	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	70	1	1421	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	68	1	1381	2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	70	1	1419	2	N	-0-	-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	72	1	1435	2	N	-0-	-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623				
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	112	1	2352	2	N	-0-	-0-
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2266	2	N	-0-	-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	107	1	2176	2	N	-0-	-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	112	1	2272	2	N	-0-	-0-
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	111	1	2205	2	N	-0-	-0-
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	108	1	2079	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768				
04	5100 X	4437	-0-	-663	-0-	202	1	4235	2	N	-0-	-0-
05	5270 X	4197	-0-	-1073	-0-	196	1	4001	2	N	-0-	-0-
06	5100 X	4306	-0-	-794	-0-	202	1	4104	2	N	-0-	-0-
07	4929 X	4403	-0-	-526	-0-	207	1	4196	2	N	-0-	-0-
08	4743 X	4734	-0-	-9	-0-	227	1	4507	2	N	-0-	-0-
09	4440 X	4269	-0-	-171	-0-	210	1	4059	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085				
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-	-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	24	1	487	2	N	-0-	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	N	-0-	-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	24	1	485	2	N	-0-	-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	23	1	465	2	N	-0-	-0-
09	570 N	407	-0-	-163	-0-	20	1	387	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360				
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	2	N	-0-	-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	N	-0-	-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	2	N	-0-	-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	2	N	-0-	-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	2	N	-0-	-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	N	-0-	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325				
04	2160 N	1866	-0-	-294	-0-	85	1	1781	2	N	-0-	-0-
05	2201 N	1549	-0-	-652	-0-	72	1	1477	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1707	-0-	-243	-0-	80	1	1627	2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	78	1	1589	2	N	-0-	-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	2	N	-0-	-0-
09	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	80	1	1541	2	N	-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	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
04	3240 X	2964	-0-	-276	-0-	135	1	2829	2	N	-0-	145
05	3286 X	2728	-0-	-558	-0-	127	1	2601	2	N	-0-	145
06	3150 X	2572	-0-	-578	-0-	120	1	2438	2	N	13	158
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	123	1	2486	2	N	-0-	158
08	3100 X	2549	-0-	-551	-0-	121	1	2396	2	N	29	187
09	2970 X	2358	-0-	-612	-0-	116	1	2235	2	N	6	193
						14	9					
						32	9					
						7	9					

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496			
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	N	-0-	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-	-0-
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-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272			
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-	-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153			
04	4680 X	4440	-0-	-240	-0-	202	1	4238	2	N	-0-	-0-
05	4743 X	4320	-0-	-423	-0-	202	1	4118	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323			
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	170	-0-	-130	-0-	8	1	162	2	N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	97	1	2030	2	N	-0-			-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	91	1	1855	2	N	-0-			-0-
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-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

04	4110 X	3897	-0-	-213	-0-	177	1	3720	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3733	-0-	-359	-0-	174	1	3559	2	N	-0-			-0-
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

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	104	1	2181	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	101	1	2059	2	N	-0-			-0-
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-

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 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
04	135	348	N	348	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-		-0-
05	155	154	N	154	-0-	-1	7	1	147	2	N	-0-		-0-
06	384	384	N	384	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-		-0-
07	372	354	N	354	-0-	-18	17	1	337	2	N	-0-		-0-
08	368	368	N	368	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-		-0-
09	366	366	N	366	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8556 - 8876				
04	2100	1931	N	1931	-0-	-169	88	1	1843	2	N	-0-		-0-
05	1984	1421	N	1421	-0-	-563	66	1	1355	2	N	-0-		-0-
06	1950	1784	N	1784	-0-	-166	84	1	1700	2	N	-0-		-0-
07	1984	1768	N	1768	-0-	-216	83	1	1685	2	N	-0-		-0-
08	1877	1877	N	1877	-0-	-0-	90	1	1787	2	N	-0-		-0-
09	1770	1716	N	1716	-0-	-54	84	1	1632	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8753 - 8992				
04	2366	2366	N	2366	-0-	-0-	108	1	2258	2	N	-0-		-0-
05	2387	2224	N	2224	-0-	-163	104	1	2120	2	N	-0-		-0-
06	2280	2179	N	2179	-0-	-101	102	1	2077	2	N	-0-		-0-
07	2387	2278	N	2278	-0-	-109	107	1	2171	2	N	-0-		-0-
08	2291	2291	N	2291	-0-	-0-	110	1	2181	2	N	-0-		-0-
09	2190	2154	N	2154	-0-	-36	106	1	2048	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8764 - 9517				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8413 - 9960				
04	8231	8231	X	8231	-0-	-0-	374	1	7857	2	N	-0-		-0-
05	8007	8007	X	8007	-0-	-0-	374	1	7633	2	N	-0-		-0-
06	7642	7642	X	7642	-0-	-0-	358	1	7284	2	N	-0-		-0-
07	7905	7905	X	7905	-0-	-0-	371	1	7534	2	N	-0-		-0-
08	7874	7072	X	7072	-0-	-802	339	1	6733	2	N	-0-		-0-
09	7620	6841	X	6841	-0-	-779	337	1	6504	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9054 - 9250				
04	4648	4648	X	4648	-0-	-0-	211	1	4437	2	N	-0-		-0-
05	3937	3684	X	3684	-0-	-253	172	1	3512	2	N	-0-		-0-
06	3990	3642	X	3642	-0-	-348	171	1	3471	2	N	-0-		-0-
07	4123	3716	X	3716	-0-	-407	175	1	3541	2	N	-0-		-0-
08	4123	3623	X	3623	-0-	-500	174	1	3449	2	N	-0-		-0-
09	3990	3420	X	3420	-0-	-570	168	1	3252	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 8981				
04	690	654	N	654	-0-	-36	30	1	624	2	N	-0-		-0-
05	609	609	N	609	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-		-0-
06	720	686	N	686	-0-	-34	32	1	654	2	N	-0-		-0-
07	682	449	N	449	-0-	-233	21	1	428	2	N	-0-		-0-
08	758	758	N	758	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-		-0-
09	848	848	N	848	-0-	-0-	42	1	806	2	N	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	47	1	986	2	N	-0-
05	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	51	1	1040	2	N	-0-
06	1140 N	915	-0-	-225	-0-	43	1	872	2	N	-0-
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	47	1	953	2	N	-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	52	1	1027	2	N	-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025			
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	88	1	1840	2	N	-0-
05	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	83	1	1696	2	N	-0-
06	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	81	1	1655	2	N	-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	85	1	1719	2	N	-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	1720	2	N	-0-
09	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	85	1	1638	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018			
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	N	-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	N	-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	908	2	N	-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	N	-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	N	-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	N	-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	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-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894			
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	N	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052			
04	5190 X	5033	-0-	-157	-0-	229	1	4804	2	N	-0-
05	5363 X	4684	-0-	-679	-0-	219	1	4465	2	N	-0-
06	5190 X	4638	-0-	-552	-0-	217	1	4421	2	N	-0-
07	5332 X	4824	-0-	-508	-0-	227	1	4597	2	N	-0-
08	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	232	1	4612	2	N	-0-
09	5040 X	4597	-0-	-443	-0-	226	1	4371	2	N	-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037								
04	6480 X	6377	-0-	-103	-0-	290	1	6087	2	N	-0-					-0-
05	6696 X	6035	-0-	-661	-0-	282	1	5753	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820								
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874								
04	6810 X	6621	-0-	-189	-0-	301	1	6320	2	N	-0-					-0-
05	7006 X	6304	-0-	-702	-0-	294	1	6010	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862								
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-

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860								
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
05	465 N	223	-0-	-242	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212								
04	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	49	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	49	1	1000	2	N	-0-					-0-
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-

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	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
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	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			
04	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	139	1	2929	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	150	1	3071	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	149	1	3026	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	154	1	3133	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	158	1	3129	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3135	-0-	-45	-0-	154	1	2981	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		4	RRCID ->	116617	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8579 - 9952			
04	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	176	1	3695	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	173	1	3535	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3374	-0-	-586	-0-	158	1	3216	2	N	-0-			-0-
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	188	1	3811	2	N	1			1
08	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	191	1	3800	2	N	-0-			1
09	3870	X	3725	-0-	-145	-0-	183	1	3542	2	N	-0-			1

CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	116952	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8541 - 9698			
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-

HERBST, M.V.		WELL #:		7	RRCID ->	117034	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7604 - 7750			
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	254	1	5343	2	N	-0-			-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	242	1	4947	2	N	-0-			-0-
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	240	1	4877	2	N	-0-			-0-
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	244	1	4942	2	N	1			1
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	250	1	4960	2	N	-0-			1
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	246	1	4746	2	N	-0-			1

HERBST, M.V.		WELL #:		6 C	RRCID ->	117318	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	7220 - 7991			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	69	1	1454	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	67	1	1367	2	N	-0-	-0-
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-

CANALES		WELL #:		5	RRCID ->	118278	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8460 -	9546
04	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	410	1	8620	2	N	-0-	-0-
05	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	465	1	9498	2	N	-0-	-0-
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
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

LA PERLA		WELL #:		57	RRCID ->	118573	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	56	1	1184	2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	54	1	1111	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #:		59	RRCID ->	118574	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9718 -	10121
04	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	156	1	3275	2	N	-0-	-0-
05	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	143	1	2918	2	N	-0-	-0-
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-

MCMURREY, WM.		WELL #:		38R	RRCID ->	118702	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8640 -	9760
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	112	1	2358	2	N	-0-	-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	2272	2	N	-0-	-0-
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-

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
04	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	215 1	3721 2	N	-0-	-0-	
05	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	217 1	3521 2	N	-0-	-0-	
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-	

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8086 - 8210		
04	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	139 1	2927 2	N	-0-	-0-	
05	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	131 1	2667 2	N	-0-	-0-	
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-	

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8282 - 8722		
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	108 1	2268 2	N	-0-	-0-	
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	102 1	2090 2	N	-0-	-0-	
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-	

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7760 - 7956		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795		PERF.10842 - 11491		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8700 - 9492		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8738 - 9974		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730		
M	O	GAS 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
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	151	1	3170	2	N	-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	151	1	3086	2	N	-0-
06	2700 X	2265	-0-	-435	-0-	106	1	2159	2	N	-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3969	2	N	-0-
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	190	1	3665	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665		
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	63	1	1330	2	N	-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1107	2	N	-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	2	N	-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	N	-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	N	-0-
09	1080 N	895	-0-	-185	-0-	44	1	851	2	N	-0-

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626		
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	283	1	5938	2	N	-0-
05	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	283	1	5780	2	N	-0-
06	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	273	1	5556	2	N	-0-
07	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	281	1	5698	2	N	-0-
08	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	293	1	5807	2	N	-0-
09	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	280	1	5414	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482		
04	3750 X	3604	-0-	-146	-0-	164	1	3440	2	N	-0-
05	3906 X	3450	-0-	-456	-0-	161	1	3289	2	N	-0-
06	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	147	1	2983	2	N	-0-
07	3906 X	3241	-0-	-665	-0-	152	1	3089	2	N	-0-
08	3844 X	3007	-0-	-837	-0-	144	1	2863	2	N	-0-
09	3600 X	3024	-0-	-576	-0-	149	1	2875	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670		
04	3870 X	3550	-0-	-320	-0-	161	1	3389	2	N	-0-
05	3937 X	3261	-0-	-676	-0-	152	1	3109	2	N	-0-
06	3810 X	3238	-0-	-572	-0-	152	1	3086	2	N	-0-
07	3937 X	3336	-0-	-601	-0-	157	1	3178	2	N	1
						1	9				
08	3906 X	3316	-0-	-590	-0-	159	1	3157	2	N	1
09	3540 X	3102	-0-	-438	-0-	153	1	2949	2	N	1

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	4620 X	4427	-0-	-193	-0-	201	1	4226	2	N	-0-	-0-	
05	4743 X	4198	-0-	-545	-0-	196	1	4002	2	N	-0-	-0-	
06	4590 X	4050	-0-	-540	-0-	190	1	3860	2	N	-0-	-0-	
07	4743 X	4219	-0-	-524	-0-	198	1	4021	2	N	-0-	-0-	
08	4743 X	4676	-0-	-67	-0-	224	1	4452	2	N	-0-	-0-	
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	239	1	4608	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8456 - 9710			
04	5370 X	5102	-0-	-268	-0-	232	1	4870	2	N	-0-	-0-	
05	5425 X	4898	-0-	-527	-0-	229	1	4669	2	N	-0-	-0-	
06	5250 X	4750	-0-	-500	-0-	223	1	4527	2	N	-0-	-0-	
07	5394 X	4873	-0-	-521	-0-	229	1	4643	2	N	1	1	
08	5394 X	4885	-0-	-509	-0-	234	1	4651	2	N	-0-	1	
09	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	229	1	4414	2	N	-0-	1	

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079		PERF. 9450 - 9542			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7943 - 8154			
04	4530 X	4477	-0-	-53	-0-	203	1	4274	2	N	-0-	-0-	
05	4681 X	4206	-0-	-475	-0-	196	1	4010	2	N	-0-	-0-	
06	4500 X	4077	-0-	-423	-0-	191	1	3886	2	N	-0-	-0-	
07	4650 X	4252	-0-	-398	-0-	200	1	4052	2	N	-0-	-0-	
08	4650 X	4377	-0-	-273	-0-	210	1	4167	2	N	-0-	-0-	
09	4470 X	4129	-0-	-341	-0-	203	1	3926	2	N	-0-	-0-	

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8060 - 9271			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8580 - 8924			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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													
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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878						
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1014	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	50	1	1012	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	44	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	49	1	988	2	N	-0-			-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-			-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960						
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	100	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-			-0-
07	744	N	379	-0-	-365	-0-	22	1	357	2	N	-0-			-0-
08	589	N	417	-0-	-172	-0-	22	1	395	2	N	-0-			-0-
09	570	N	298	-0-	-272	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527						
04	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	124	1	2595	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	121	1	2480	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	121	1	2451	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	127	1	2584	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	131	1	2602	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	120	1	2325	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708						
04	2280	N	2131	-0-	-149	-0-	97	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	95	1	1940	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	93	1	1900	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	98	1	1988	2	N	-0-			-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	105	1	2080	2	N	-0-			-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	103	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3180 X	3162	-0-	-18	-0-	144	1	3018	2	N	-0-		-0-	
05	3379 X	2922	-0-	-457	-0-	136	1	2786	2	N	-0-		-0-	
06	3270 X	2759	-0-	-511	-0-	129	1	2630	2	N	-0-		-0-	
07	3379 X	2966	-0-	-413	-0-	139	1	2827	2	N	-0-		-0-	
08	3348 X	2959	-0-	-389	-0-	142	1	2817	2	N	-0-		-0-	
09	3150 X	2780	-0-	-370	-0-	137	1	2643	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8401 - 8636				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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				
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-	

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7984 - 8117				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	3840 X	3527	-0-	-313	-0-	160	1	3367	2	N	-0-		-0-	
05	3906 X	3505	-0-	-401	-0-	164	1	3341	2	N	-0-		-0-	
06	3780 X	3333	-0-	-447	-0-	156	1	3177	2	N	-0-		-0-	
07	3844 X	3464	-0-	-380	-0-	163	1	3301	2	N	-0-		-0-	
08	3844 X	3391	-0-	-453	-0-	163	1	3228	2	N	-0-		-0-	
09	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	146	1	2826	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8919 - 9328				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	330 N	329	-0-	-1	-0-		329 2		Y	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		14 1	296 2	Y	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-		18 1	367 2	Y	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-		19 1	381 2	Y	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-		17 1	344 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	349	-0-	-41	-0-		17 1	332 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576				
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		63 1	1330 2	N	-0-			-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		67 1	1360 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	976	-0-	-314	-0-		46 1	930 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	888	-0-	-507	-0-		42 1	846 2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1327	-0-	-68	-0-		64 1	1263 2	N	-0-			-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		74 1	1424 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656				
04	210 N	94	-0-	-116	-0-		4 1	90 2	N	-0-			-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-		5 1	107 2	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-		6 1	121 2	N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-		8 1	162 2	N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-		5 1	99 2	N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-		7 1	138 2	N	-0-			-0-

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997				
04	8490 X	8278	-0-	-212	-0-		376 1	7902 2	N	-0-			-0-
05	8773 X	7813	-0-	-960	-0-		365 1	7448 2	N	-0-			-0-
06	8490 X	7621	-0-	-869	-0-		357 1	7264 2	N	-0-			-0-
07	8556 X	7245	-0-	-1311	-0-		340 1	6905 2	N	-0-			-0-
08	8556 X	8255	-0-	-301	-0-		396 1	7859 2	N	-0-			-0-
09	8280 X	7996	-0-	-284	-0-		394 1	7602 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483				
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		65 1	1376 2	N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		60 1	1219 2	N	-0-			-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		56 1	1129 2	N	-0-			-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		53 1	1079 2	N	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		61 1	1205 2	N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		54 1	1047 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943				
04	6930 X	5161	-0-	-1769	-0-		234 1	4927 2	N	-0-			-0-
05	7161 X	5357	-0-	-1804	-0-		250 1	5107 2	N	-0-			-0-
06	6930 X	5525	-0-	-1405	-0-		259 1	5266 2	N	-0-			-0-
07	6665 X	6139	-0-	-526	-0-		288 1	5851 2	N	-0-			-0-
08	6665 X	6313	-0-	-352	-0-		303 1	6010 2	N	-0-			-0-
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-		296 1	5720 2	N	-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	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 2	N	-0-	-0-	
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 2	N	-0-	-0-	
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-	

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791		
04	2010 N	1720	-0-	-290	-0-	78 1	1642 2	N	-0-	-0-	
05	2170 N	1755	-0-	-415	-0-	82 1	1673 2	N	-0-	-0-	
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-	

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230		
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	144 1	3025 2	N	-0-	-0-	
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	137 1	2802 2	N	-0-	-0-	
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-	

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	2190 N	1743	-0-	-447	-0-	79 1	1664 2	N	-0-	-0-	
05	2294 N	1823	-0-	-471	-0-	85 1	1738 2	N	-0-	-0-	
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-	

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

04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	313	1	6571	2	N	-0-	-0-
05	6851 X	6334	-0-	-517	-0-	296	1	6038	2	N	-0-	-0-
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	-0-	2
09	6630 X	6255	-0-	-375	-0-	308	1	5947	2	N	-0-	2

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

04	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	2			Y	-0-	-0-
05	806 N	651	-0-	-155	-0-	30	1	621	2	Y	-0-	-0-
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-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	N	-0-	-0-
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	87	1	1818	2	N	-0-			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	84	1	1715	2	N	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	N	-0-			-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	78	1	1589	2	N	-0-			-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	91	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687							
04	5850	X	5357	-0-	-493	-0-	243	1	5114	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	219	1	4482	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4833	-0-	-537	-0-	227	1	4606	2	N	-0-			-0-
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	273	1	5540	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4913	-0-	-636	-0-	236	1	4677	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4489	-0-	-881	-0-	221	1	4268	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720							
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-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926							
04	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	139	1	2930	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	138	1	2820	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2871	-0-	-309	-0-	135	1	2736	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	139	1	2813	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	143	1	2842	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	140	1	2702	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356							
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1476	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1373	-0-	-270	-0-	-0-	64	1	1309	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1392	-0-	-228	-0-	-0-	65	1	1327	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	-0-	66	1	1336	2	N	-0-			-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1354	2	N	-0-			-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1357	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669							
04	1350 N	1128	-0-	-222	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	-0-	51	1	1045	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	-0-	52	1	1066	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	-0-	55	1	1115	2	N	-0-			-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	2	N	-0-			-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556							
04	720 N	654	-0-	-66	-0-	-0-	30	1	624	2	N	-0-			-0-
05	837 N	652	-0-	-185	-0-	-0-	30	1	622	2	N	-0-			-0-
06	750 N	677	-0-	-73	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-			-0-
09	690 N	535	-0-	-155	-0-	-0-	26	1	509	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666							
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	2	N	-0-			-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	N	-0-			-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1142	-0-	-439	-0-	-0-	54	1	1088	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	-0-	64	1	1272	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	968	-0-	-262	-0-	-0-	48	1	920	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 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	133362	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7726 -	7860				
M	O	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	
*10	T. A.	36	-0-	36		43	36	2		Y	-0-				-0-	
*11	T. A.	187	-0-	187		230	187	2		Y	-0-				-0-	
*12	T. A.	176	-0-	176		406	176	2		Y	-0-				-0-	
*01	T. A.	146	-0-	146		552	146	2		Y	-0-				-0-	
*02	T. A.	119	-0-	119		671	119	2		Y	-0-				-0-	
*03	T. A.	46	-0-	46		717	46	2		Y	-0-				-0-	
*04	750 N	33	-0-	-717		-0-	33	2		Y	-0-				-0-	
*05	124 N	-0-	-0-	-124		-0-				Y	-0-				-0-	
*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-	

LAPERLA		WELL #:		101	RRCID ->	133498	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	9967	PERF. 9092 -	9491				
04	960 N	916	-0-	-44		-0-	42	1	874	2	N	-0-			-0-	
05	1054 N	724	-0-	-330		-0-	34	1	690	2	N	-0-			-0-	
06	893 N	893	-0-	-0-		-0-	42	1	851	2	N	-0-			-0-	
07	961 N	840	-0-	-121		-0-	39	1	801	2	N	-0-			-0-	
08	822 N	822	-0-	-0-		-0-	39	1	783	2	N	-0-			-0-	
09	900 N	851	-0-	-49		-0-	42	1	809	2	N	-0-			-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	133948	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	9244	PERF. 8192 -	8682				
04	30 N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-			-0-	
05	114 N	114	-0-	-0-		-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-		-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-	
07	70 N	70	-0-	-0-		-0-	4	1	65	2	N	1			1	
							1	9								
08	68 N	68	-0-	-0-		-0-	4	1	64	2	N	-0-			1	
09	82 N	82	-0-	-0-		-0-	4	1	78	2	N	-0-			1	

LA PERLA		WELL #:		122	RRCID ->	133960	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9258 -	9378				
04	2706 N	1147	-0-	-1559		-0-	52	1	1095	2	N	-0-			-0-	
05	880 N	880	-0-	-0-		-0-	41	1	839	2	N	-0-			-0-	
06	540 N	540	-0-	-0-		-0-	25	1	515	2	N	-0-			-0-	
07	465 N	452	-0-	-13		-0-	21	1	431	2	N	-0-			-0-	
08	585 N	585	-0-	-0-		-0-	28	1	557	2	N	-0-			-0-	
09	450 N	250	-0-	-200		-0-	12	1	238	2	N	-0-			-0-	

LA PERLA		WELL #:		121	RRCID ->	133961	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8992 -	9028				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

LA PERLA		WELL #:		123	RRCID ->	133962	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8430 -	8546				
04	3720 X	3442	-0-	-278		-0-	156	1	3286	2	N	-0-			-0-	
05	3751 X	3234	-0-	-517		-0-	151	1	3083	2	N	-0-			-0-	
06	3630 X	3243	-0-	-387		-0-	152	1	3091	2	N	-0-			-0-	
07	3689 X	3277	-0-	-412		-0-	154	1	3123	2	N	-0-			-0-	
08	3627 X	3285	-0-	-342		-0-	158	1	3127	2	N	-0-			-0-	
09	3450 X	3137	-0-	-313		-0-	154	1	2983	2	N	-0-			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8249 - 9683		
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
04	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	66 1	1393 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	63 1	1279 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	62 1	1268 2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	62 1	1256 2	N	-0-			-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	65 1	1290 2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	62 1	1190 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7420 - 7483		
04	4260 X	4249	-0-	-11	-0-	193 1	4056 2	Y	-0-			41
05	4402 X	3807	-0-	-595	-0-	178 1	3629 2	Y	-0-			41
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
						19 9						
*08	4402 X	3968	-0-	-434	-0-	190 1	3774 2	Y	4			18
						4 9						
09	4260 X	3813	-0-	-447	-0-	188 1	3624 2	Y	1			19
						1 9						

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8292 - 8409		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 8510 - 9724		
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	101 1	2126 2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	99 1	2027 2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8630 - 9302		
04	9990 X	8194	-0-	-1796	-0-	372 1	7822 2	N	-0-			-0-
05	10261 X	8224	-0-	-2037	-0-	384 1	7840 2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8744 - 8896		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	7500 X	6980	-0-	-520	-0-	317	1	6663	2	N	-0-			-0-
05	7750 X	6473	-0-	-1277	-0-	302	1	6171	2	N	-0-			-0-
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
						2	9							
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

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			17
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			17
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			17
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			17
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			17
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-	8	6	9

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			17
05	372 N	239	-0-	-133	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			17
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			17
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-			17
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-			17
*09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-	8	6	9

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	86	1	1798	2	N	-0-			-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	82	1	1666	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

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

04	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	50	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	573	-0-	-543	-0-	27	1	546	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9092 - 9468					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664					
04	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	-0-	97	1	2030	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2008	-0-	-255	-0-	-0-	94	1	1914	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958					
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9102 - 9113					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8532 - 8775					
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1540	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1483	-0-	-222	-0-	-0-	69	1	1414	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8982 - 9156					
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-

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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436						
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-				-0-
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	6	1	124	2	N	-0-				-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932						
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	157	1	3294	2	N	-0-				-0-
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	150	1	3058	2	N	-0-				-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056						
04	2850 N	2625	-0-	-225	-0-	119	1	2506	2	N	-0-				-0-
05	2883 N	2565	-0-	-318	-0-	120	1	2445	2	N	-0-				-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584						
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-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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						
04	2790 N	2729	-0-	-61	-0-	124	1	2605	2	N	-0-				-0-
05	2883 N	2556	-0-	-327	-0-	119	1	2437	2	N	-0-				-0-
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-

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	AMT	CODE	BALANCE
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-	-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046			
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	213	1	4479	2	N	-0-	-0-
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	207	1	4219	2	N	-0-	-0-
06	4110 X	4055	-0-	-55	-0-	190	1	3865	2	N	-0-	-0-
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	213	1	4330	2	N	-0-	-0-
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	215	1	4270	2	N	-0-	-0-
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	209	1	4036	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644			
04	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	78	1	1646	2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	78	1	1591	2	N	-0-	-0-
06	1770 N	1635	-0-	-135	-0-	77	1	1558	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	79	1	1610	2	N	-0-	-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	81	1	1610	2	N	-0-	-0-
09	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	79	1	1518	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334			
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-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	94				N	-0-	-0-
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-

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911			
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	-0-	-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-	-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	N	-0-	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	N	-0-	-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-	-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3690 X	3507	-0-	-183	-0-	159 1	3348 2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3270	-0-	-481	-0-	153 1	3117 2	N	-0-			-0-
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

LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	8 1	169 2	N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1	170 2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770				
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-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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	
04	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2		Y	-0-		17
05	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	74	1	1510	2	Y	-0-	17
06	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	72	1	1466	2	Y	-0-	17
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-	17
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	-0-	17
*09	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-	9

HERBST, M.V.		WELL #:		13	RRCID ->	140578	COMPL. DATE	12/25/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7884 - 8534
04	2490 N	2336	-0-	-154	-0-	106	1	2230	2	N	-0-	-0-
05	2511 N	2191	-0-	-320	-0-	102	1	2089	2	N	-0-	-0-
06	2340 N	2112	-0-	-228	-0-	99	1	2013	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	103	1	2088	2	N	-0-	-0-
08	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	104	1	2074	2	N	-0-	-0-
09	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	103	1	1989	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		154	RRCID ->	140581	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9159 - 9220
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	2	N	-0-	-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	61	1	1242	2	N	-0-	-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	N	-0-	-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	2	N	-0-	-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1221	2	N	-0-	-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		157	RRCID ->	140585	COMPL. DATE	01/24/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8230 - 8623
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		158	RRCID ->	140794	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9494 - 10108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		160	RRCID ->	140797	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 - 9490
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	26	1	536	2	N	-0-	-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-	-0-
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	24	1	488	2	N	-0-	-0-
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	26	1	533	2	N	-0-	-0-
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	23	1	452	2	N	-0-	-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	25	1	483	2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		14	RRCID ->	141051	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7934 - 8875
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8781 - 9288					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3270 X	3073	-0-	-197	-0-		140	1	2933	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2921	-0-	-241	-0-		136	1	2785	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8432 - 8506					
04	1560 N	1367	-0-	-193	-0-		62	1	1305	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1330	-0-	-282	-0-		62	1	1268	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9232 - 10172					
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		117	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		112	1	2291	2	N	-0-			-0-
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-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 10077 - 10159					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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					
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-		20	1	411	2	N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-		19	1	379	2	N	-0-			-0-
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-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7904 - 9352					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9990 - 10026					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-
05	62	N	58	-0-	-4	3	1	55	2	N	-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-
08	62	N	43	-0-	-19	2	1	41	2	N	-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652		
04	264	N	264	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-
05	217	N	205	-0-	-12	10	1	195	2	N	-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-
07	279	N	220	-0-	-59	10	1	210	2	N	-0-
08	217	N	152	-0-	-65	7	1	145	2	N	-0-
09	210	N	204	-0-	-6	10	1	194	2	N	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294		
04	1380	N	1373	-0-	-7	62	1	1311	2	N	-0-
05	1426	N	1285	-0-	-141	60	1	1225	2	N	-0-
06	1380	N	1235	-0-	-145	58	1	1177	2	N	-0-
07	1426	N	1242	-0-	-184	58	1	1184	2	N	-0-
08	1271	N	1248	-0-	-23	60	1	1188	2	N	-0-
09	1230	N	1179	-0-	-51	58	1	1121	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346		
04	477	N	477	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-
05	465	N	363	-0-	-102	17	1	346	2	N	-0-
06	450	N	350	-0-	-100	16	1	334	2	N	-0-
07	465	N	403	-0-	-62	19	1	384	2	N	-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734		
04	390	N	379	-0-	-11	17	1	362	2	N	-0-
05	403	N	373	-0-	-30	17	1	356	2	N	-0-
06	390	N	345	-0-	-45	16	1	329	2	N	-0-
07	403	N	360	-0-	-43	17	1	343	2	N	-0-
08	372	N	367	-0-	-5	18	1	349	2	N	-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932		
04	2040	N	1652	-0-	-388	75	1	1577	2	Y	-0-
05	2077	N	1756	-0-	-321	82	1	1674	2	Y	-0-
06	1800	N	1785	-0-	-15	84	1	1701	2	Y	-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	81	1	1633	2	Y	-0-
08	1767	N	1716	-0-	-51	82	1	1634	2	Y	-0-
09	1800	N	1197	-0-	-603	59	1	1138	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011				
M	O	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
04	2490 N	2336	-0-	-154	-0-	106	1	2230	2	N	-0-	-0-
05	2511 N	2254	-0-	-257	-0-	105	1	2149	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	3960 X	3674	-0-	-286	-0-	167	1	3507	2	N	-0-	-0-
05	4092 X	3558	-0-	-534	-0-	166	1	3392	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690				
04	3000 N	1769	-0-	-1231	1409	114	1	1580	2	Y	68	76
						75	9					
05	3098 N	1689	-0-	-1409	-0-	118	1	1571	2	Y	-0-	76
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	112	1	1534	2	Y	16	92
						18	9					
07	1829 N	1429	-0-	-400	-0-	111	1	1305	2	Y	12	104
						13	9					
08	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	158	1	1294	2	Y	7	17
						8	9			94	1	
09	1650 N	822	-0-	-828	-0-	75	1	747	2	Y	-0-	17

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086						
M	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
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	68	1	1431	2	N	-0-				-0-
05	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	64	1	1315	2	N	-0-				-0-
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-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115						
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	141	1	2966	2	Y	-0-				42
05	2852 X	1333	-0-	-1519	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-				42
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
						19	9								
*08	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	228	1	4517	2	Y	4				19
						4	9								
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	144	1	2791	2	Y	-0-				19

LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520						
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	N	-0-				-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	2	N	-0-				-0-
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-

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572						
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	73	1	1529	2	N	-0-				-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	N	-0-				-0-
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-

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705						
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-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676						
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				17
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-				17
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-				17
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-				17
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-				17
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-	8	6		9

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	4440 X	4421	-0-	-19	-0-	4421	2		Y	-0-						-0-
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	214	1	4376	2	Y	-0-					-0-
06	4440 X	4335	-0-	-105	-0-	203	1	4132	2	Y	-0-					-0-
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	218	1	4421	2	Y	-0-					-0-
08	4588 X	4422	-0-	-166	-0-	212	1	4210	2	Y	-0-					-0-
09	4440 X	4304	-0-	-136	-0-	212	1	4092	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966								
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	N	-0-					-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	-0-					-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083								
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-						17
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					17
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					17
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	27	1	546	2	Y	-0-					17
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					17
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	-0-	8	6			9

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	30	-0-	30	-0-	30	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-						-0-
08	T. A.	83	-0-	83	-0-	113	4	79	2	Y	-0-					-0-
09	154 X	41	-0-	-113	-0-		2	39	2	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320								
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	63	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922								
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	110	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	2418 N	2268	-0-	-150	-0-	106	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2340 N	2192	-0-	-148	-0-	103	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2197	-0-	-283	-0-	103	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	102	1	2025	2	N	-0-					-0-
09	2190 N	1905	-0-	-285	-0-	94	1	1811	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9302 - 10492	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	420 N	372	-0-	-48	-0-		17 1	355 2	N	-0-	-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-		16 1	323 2	N	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-		18 1	363 2	N	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-		20 1	401 2	N	-0-	-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-		21 1	414 2	N	-0-	-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-		18 1	339 2	N	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10575	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7942 - 8114	
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-		33 1	688 2	N	-0-	-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-		35 1	710 2	N	-0-	-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-		19 1	379 2	N	-0-	-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-		41 1	841 2	N	-0-	-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		54 1	1070 2	N	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-		24 1	465 2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 7558 - 7678	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 2		Y	-0-	-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-		28 1	571 2	Y	-0-	-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-		28 1	571 2	Y	-0-	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-		30 1	603 2	Y	-0-	-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-		39 1	772 2	Y	-0-	-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-		26 1	508 2	Y	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9844 - 10714	
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-		35 1	730 2	N	-0-	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-		35 1	705 2	N	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-		29 1	584 2	N	-0-	-0-
07	558 N	532	-0-	-26	-0-		25 1	507 2	N	-0-	-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-		26 1	519 2	N	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-		28 1	543 2	N	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7268 - 7906	
04	3000 N	2413	-0-	-587	6810		165 1	2248 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2319	-0-	-781	6029		159 1	2160 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2264	-0-	-736	5293		156 1	2108 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2146	-0-	-954	4339		151 1	1995 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2160	-0-	-940	3399		151 1	2009 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2336	-0-	-664	2735		169 1	2167 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7678 - 7742	
04	660 N	579	-0-	-81	-0-		22 1	557 2	Y	-0-	-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-		34 1	736 2	Y	-0-	-0-
06	660 N	576	-0-	-84	-0-		25 1	551 2	Y	-0-	-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-		24 1	582 2	Y	-0-	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-		38 1	706 2	Y	-0-	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-		27 1	679 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		177	RRCID ->	146878	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10040 - 10153	
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	31	RRCID ->	147241	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7324 - 7946
04	3000 N	1614	-0-	-1386	3117	111	1	1503	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1681	-0-	-1419	1698	115	1	1566	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1453	-0-	-1547	151	100	1	1353	2	Y	-0-		-0-
07	1960 N	1809	-0-	-151	-0-	128	1	1681	2	Y	-0-		-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	125	1	1664	2	Y	-0-		-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	117	1	1505	2	Y	-0-		-0-

HERBST, M.V.				WELL #:	19	RRCID ->	147322	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	7667 - 8390
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRILLO, O. P.				WELL #:	1	RRCID ->	147335	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7985 - 8750
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-

HERBST, M.V.				WELL #:	20	RRCID ->	147344	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	7518 - 7557
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-

RANCHO NUEVO				WELL #:	1	RRCID ->	147605	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8238 - 8303
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-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
04	1254 N	996	-0-	-258	-0-	68	1	928	2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	69	1	936	2	Y	-0-		-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	Y	-0-		-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	75	1	983	2	Y	-0-		-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-		-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	75	1	969	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		32	RRCID ->	147615	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7790 - 7904
M	O	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
04	4260 X	4161	-0-	-99	-0-	284	1	3860	2	Y	15	16 1 19
05	4402 X	4276	-0-	-126	-0-	292	1	3971	2	Y	12	31
06	4260 X	3661	-0-	-599	-0-	251	1	3386	2	Y	22	25 1 28
07	4402 X	3742	-0-	-660	-0-	262	1	3448	2	Y	29	27 1 30
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	310	1	4140	2	Y	24	27 1 27
09	4170 X	4048	-0-	-122	-0-	290	1	3733	2	Y	23	27 1 23

MCMURREY, WM.		WELL #:		50	RRCID ->	147697	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9497 - 9694
04	5490 X	5399	-0-	-91	-0-	245	1	5154	2	N	-0-	-0-
05	5673 X	5007	-0-	-666	-0-	234	1	4773	2	N	-0-	-0-
06	5490 X	4968	-0-	-522	-0-	233	1	4735	2	N	-0-	-0-
07	5673 X	5145	-0-	-528	-0-	242	1	4903	2	N	-0-	-0-
08	5580 X	5316	-0-	-264	-0-	255	1	5061	2	N	-0-	-0-
09	5400 X	4891	-0-	-509	-0-	241	1	4650	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		5	RRCID ->	147805	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8073 - 8151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

LA PERLA		WELL #:		135	RRCID ->	148151	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8148 - 8753
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-

RANCHO NUEVO		WELL #:		2	RRCID ->	148279	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8248 - 8611
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-

LA PERLA		WELL #:		175	RRCID ->	148280	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7878 - 8861
04	5730 X	5677	-0-	-53	-0-	258	1	5419	2	N	-0-	-0-
05	6045 X	5297	-0-	-748	-0-	247	1	5050	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590								
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
04	3000 N	2431	-0-	-569	7590	166	1	2265	2	Y	-0-	15	1		8	
05	3100 N	2488	-0-	-612	6978	168	1	2299	2	Y	19				27	
						21	9									
06	3000 N	2141	-0-	-859	6119	128	1	1987	2	Y	24				51	
						26	9									
07	3100 N	2384	-0-	-716	5403	162	1	2178	2	Y	40	78	1		13	
						44	9									
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	

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332								
04	5700 X	4811	-0-	-889	-0-	219	1	4592	2	N	-0-					-0-
05	5704 X	3698	-0-	-2006	-0-	173	1	3525	2	N	-0-					-0-
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
						1	9									
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

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088								
04	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					4
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
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

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262								
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	2	Y	-0-	14	1			1
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					1
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

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760								
04	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1417	-0-	-226	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-					-0-
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-

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	712	-0-	-608	-0-	32	1	680	2	Y	-0-			13
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			13
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

RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828		
04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	250	1	5262	2	N	-0-			-0-
05	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	243	1	4973	2	N	-0-			-0-
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

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9561		
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	19	1	408	2	N	-0-			-0-
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	17	1	347	2	N	-0-			-0-
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-

RANCHO NUEVO		WELL #:		6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8506 - 8856		
04	3540 X	3082	-0-	-458	-0-	140	1	2942	2	N	-0-			16
05	3658 X	2679	-0-	-979	-0-	125	1	2554	2	N	-0-			16
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

BRIONES, E.L.		WELL #:		2	RRCID ->	150751	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8050 - 8664		
04	900 N	859	-0-	-41	-0-	39	1	820	2	N	-0-			-0-
05	899 N	791	-0-	-108	-0-	37	1	754	2	N	-0-			-0-
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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
L & P		WELL #:		1	RRCID ->	151089	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8936 - 9345	
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)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	630 N	551	-0-	-79	-0-	25 1	526 2	N	-0-	-0-			-0-
05	713 N	522	-0-	-191	-0-	24 1	498 2	N	-0-	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33 1	680 2	N	-0-	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34 1	695 2	N	-0-	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33 1	655 2	N	-0-	-0-			-0-
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	32 1	609 2	N	-0-	-0-			-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		2	RRCID ->	151091	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8270 - 8824	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

L & P		WELL #:		2	RRCID ->	151138	COMPL. DATE	08/14/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8405 - 8448	
04	630 N	442	-0-	-188	-0-	20 1	422 2	N	-0-	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	403 2	N	-0-	-0-			-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	16 1	333 2	N	-0-	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41 1	840 2	N	-0-	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41 1	808 2	N	-0-	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37 1	707 2	N	-0-	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		5	RRCID ->	151206	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8481 - 8648	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	N	-0-	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	333 2	N	-0-	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	N	-0-	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 2	N	-0-	-0-			-0-
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	14 1	269 2	N	-0-	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	N	-0-	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		8	RRCID ->	151910	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8076 - 8410	
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	8 1	160 2	N	-0-	-0-			-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	6 1	129 2	N	-0-	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	8 1	155 2	N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	5 1	106 2	N	-0-	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 2	N	-0-	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-	-0-			-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		3	RRCID ->	152251	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8274 - 8711	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N	-0-	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	N	-0-	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	N	-0-	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	N	-0-	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	N	-0-	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		9	RRCID ->	152447	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8265 - 8323	
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	45 1	956 2	N	-0-	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	41 1	847 2	N	-0-	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	37 1	760 2	N	-0-	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40 1	808 2	N	-0-	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41 1	819 2	N	-0-	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38 1	732 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 #:		11	RRCID ->	153159	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	868 - 7898
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	727	-0-	-353	-0-	33 1	694 2	Y	-0-			14
05	1426 N	776	-0-	-650	-0-	36 1	740 2	Y	-0-			14
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	42 1	854 2	Y	-0-			14
*07	744 N	650	-0-	-94	-0-	30 1	601 2	Y	17	23 1		8
						19 9						
*08	775 N	418	-0-	-357	-0-	20 1	394 2	Y	4			12
						4 9						
09	900 N	320	-0-	-580	-0-	16 1	304 2	Y	-0-			12

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	153536	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8156 - 8360
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 2	Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 2	Y	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	14 1	267 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	153866	COMPL. DATE	03/19/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10096 - 10602
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	138 1	2386 2	N	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56 1	900 2	N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	39 1	632 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	465	-0-	-558	-0-	27 1	438 2	N	-0-			-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	65 1	1191 2	N	-0-			-0-
09	660 N	483	-0-	-177	-0-	26 1	457 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	153959	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8084 - 8124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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

RANCHO NUEVO		WELL #:		7	RRCID ->	154125	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	8150 - 8734
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 1	431 2	N	-0-			20
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	401 2	N	-0-			20
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 2	N	-0-			20
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 2	N	-0-			20
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 2	N	-0-			20
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 2	N	-0-			20

HEIN TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	154234	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11216 - 11314
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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														
L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526							
M	O	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
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	784	2	N	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	808	2	N	-0-			-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	782	2	N	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	784	2	N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	830	2	N	-0-			-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	787	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104							
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	-0-		12	1	214	2	N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-		13	1	208	2	N	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-		10	1	165	2	N	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-		13	1	209	2	N	-0-			-0-
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	-0-		7	1	128	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724							
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	2317	2	N	-0-			-0-
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	2048	2	N	-0-			-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1886	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	1951	-0-	-560	-0-	-0-		92	1	1859	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	-0-		91	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	-0-		88	1	1701	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568							
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1094	2	N	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1232	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	2059	2	N	-0-			-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1930	2	N	-0-			-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1855	2	N	-0-			-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1644	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664							
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	2616	2	N	-0-			-0-
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	2435	2	N	-0-			-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	2467	2	N	-0-			-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	2582	2	N	-0-			-0-
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	2449	2	N	-0-			-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	2231	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433			
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	3000 X	2840	-0-	-160	-0-	129 1	2711 2	N	-0-	-0-	
05	3100 X	2356	-0-	-744	-0-	110 1	2246 2	N	-0-	-0-	
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-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938			
04	3390 X	1504	-0-	-1886	-0-	82 1	1422 2	N	-0-	4	
05	3503 X	3000	-0-	-503	-0-	174 1	2826 2	N	-0-	4	
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	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851			
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	1	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	1	
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	

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572			
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-	

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912			
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-	
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-	

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911			
04	4050 X	3521	-0-	-529	-0-	160 1	3361 2	N	-0-	-0-	
05	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	180 1	3680 2	N	-0-	-0-	
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-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	2490 N	2310	-0-	-180	-0-	105	1	2205	2	N	-0-		-0-
05	2480 N	2151	-0-	-329	-0-	100	1	2051	2	N	-0-		-0-
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-

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984					
04	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884					
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-		-0-
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	29	1	603	2	N	-0-		-0-
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-

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804					
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-		-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	849	2	N	-0-		-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384					
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			28
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			28
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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499							
M	O	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
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	272	-0-	-131	-0-	-0-	13	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740							
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	12	1	253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	174	-0-	-105	-0-	-0-	8	1	165	2	N	1	-0-	-0-	-0-	1
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511							
04	570 X	487	-0-	-83	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	Y	13	-0-	-0-	-0-	15
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9					-0-	-0-	-0-	15
08	713 X	600	-0-	-113	-0-	-0-	22	1	550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15
09	690 X	569	-0-	-121	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15
09	690 X	569	-0-	-121	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290							
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883							
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762	
M	O	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
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	80 1	1690 2	N	-0-
05	2015 N	1577	-0-	-438	-0-	74 1	1503 2	N	-0-
06	1500 N	1192	-0-	-308	-0-	56 1	1136 2	N	-0-
07	1829 N	1523	-0-	-306	-0-	72 1	1451 2	N	-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	84 1	1668 2	N	-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	68 1	1322 2	N	-0-

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	N	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 2	N	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	71 2	N	-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	70 2	N	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	77 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497	
04	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	54 1	1138 2	N	-0-
05	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	49 1	991 2	N	-0-
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	50 1	1025 2	N	-0-
07	1240 N	996	-0-	-244	-0-	47 1	949 2	N	-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60 1	1192 2	N	-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	95 1	1837 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814			
M	O	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
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	Y	-0-			-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	112	1	2281	2	Y		-0-
06	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	102	1	2074	2	Y		-0-
07	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	107	1	2180	2	Y		-0-
08	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	97	1	1932	2	Y		-0-
09	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	106	1	2043	2	Y		-0-

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349			
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	2	N		-0-
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	9	1	186	2	N		-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	2	N		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N		-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N		-0-

LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917			
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	22	1	463	2	N		-0-
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	21	1	439	2	N		-0-
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	21	1	427	2	N		-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	2	N		-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	N		-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N		-0-

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860			
04	5550 X	5210	-0-	-340	-0-	237	1	4973	2	N		-0-
05	5735 X	4945	-0-	-790	-0-	231	1	4714	2	N		-0-
06	5430 X	4797	-0-	-633	-0-	225	1	4572	2	N		-0-
07	5518 X	4928	-0-	-590	-0-	232	1	4695	2	N		1
						1	9					
08	5518 X	5017	-0-	-501	-0-	241	1	4776	2	N		1
09	5220 X	4653	-0-	-567	-0-	229	1	4424	2	N		1

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606			
04	10860 X	10649	-0-	-211	-0-	10649	2	Y	-0-			-0-
05	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	520	1	10620	2	Y		-0-
06	10830 X	10729	-0-	-101	-0-	503	1	10226	2	Y		-0-
07	11191 X	11071	-0-	-120	-0-	520	1	10551	2	Y		-0-
*08	11191 X	10511	-0-	-680	-0-	504	1	10007	2	Y		-0-
09	10770 X	10385	-0-	-385	-0-	511	1	9874	2	Y		-0-

LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854			
04	4110 X	3773	-0-	-337	-0-	171	1	3602	2	N		-0-
05	4402 X	3872	-0-	-530	-0-	181	1	3691	2	N		-0-
06	4260 X	3824	-0-	-436	-0-	179	1	3645	2	N		-0-
07	4402 X	3619	-0-	-783	-0-	170	1	3448	2	N		1
						1	9					
08	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	182	1	3611	2	N		1
09	3810 X	3522	-0-	-288	-0-	173	1	3349	2	N		1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8360		- 8540		
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
04	2610	N	2452	-0-	-158	-0-	111 1	2341	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2441	-0-	-256	-0-	114 1	2327	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 8925		- 9077		
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	8 1	165	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	3 1	53	2	Y	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9112		- 9422		
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	92 1	1943	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	89 1	1812	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	85 1	1731	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	89 1	1795	2	Y	-0-			-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	92 1	1831	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	87 1	1677	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8464		- 8680		
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	220 1	4618	2	N	-0-			-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	217 1	4442	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	207 1	4209	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	196 1	3971	2	N	-0-			1
							1 9							
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	243 1	4825	2	N	-0-			1
09	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	211 1	4077	2	N	-0-			1

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7986		- 8594		
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	28 1	594	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	39 1	781	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	33 1	664	2	Y	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34 1	698	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	32 1	637	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	29 1	563	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207		PERF. 8780		- 9034		
04	960	N	710	-0-	-250	-0-	32 1	678	2	Y	-0-			-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36 1	726	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	649	-0-	-311	-0-	30 1	619	2	Y	-0-			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36 1	729	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	36 1	705	2	Y	-0-			-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38 1	739	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474							
M	O	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
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
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-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259							
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	-0-	65	1	1322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	-0-	65	1	1259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453							
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420							
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332							
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004			
M	O	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
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	169	1	3560	2	Y	-0-	-0-
05	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	165	1	3365	2	Y	-0-	-0-
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-

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856			
04	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	659	-0-	-85	-0-	31	1	628	2	Y	-0-	-0-
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-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855			
04	2370 N	1634	-0-	-736	-0-	74	1	1560	2	N	-0-	-0-
05	2480 N	1359	-0-	-1121	-0-	63	1	1296	2	N	-0-	-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467			
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	124	1	2134	2	N	-0-	-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	133	1	2160	2	N	-0-	-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257			
04	3030 X	2763	-0-	-267	-0-	125	1	2637	2	Y	1	15
05	3038 X	2885	-0-	-153	-0-	134	1	2749	2	Y	2	3
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

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374			
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	179	1	3771	2	N	-0-	-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	172	1	3516	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9400 - 9736					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-			-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	-0-			-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8038 - 8559					
04	900 N	665	-0-	-235	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	870	-0-	-150	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	N	-0-			-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1711	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3488	-0-	488	488	488	172	1	3316	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8638 - 10026					
04	5610 X	5154	-0-	-456	-0-	-0-	234	1	4920	2	N	-0-			-0-
05	5797 X	4857	-0-	-940	-0-	-0-	227	1	4630	2	N	-0-			-0-
06	5580 X	4722	-0-	-858	-0-	-0-	221	1	4501	2	N	-0-			-0-
07	5518 X	4916	-0-	-602	-0-	-0-	231	1	4685	2	N	-0-			-0-
08	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	-0-	246	1	4889	2	N	-0-			-0-
09	5160 X	4709	-0-	-451	-0-	-0-	232	1	4477	2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8926 - 9066					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613		PERF. 11172 - 11302					
04	1890 X	1505	-0-	-385	-0-	-0-	68	1	1436	2	Y	1			11
05	1953 N	1349	-0-	-604	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	2	9	1	4
06	1770 N	1274	-0-	-496	-0-	-0-	60	1	1213	2	Y	1			5
07	1550 N	1365	-0-	-185	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	1			6
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	1			7
09	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-			7

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9200 - 9415					
04	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	-0-	64	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	-0-	66	1	1069	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	-0-	60	1	979	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	-0-	69	1	1115	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	968	-0-	-179	-0-	-0-	50	1	918	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8381		- 8407		
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	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	7	1	146	2	N	-0-			-0-
06	150	N	134	-0-	-16	6	1	128	2	N	-0-			-0-
07	155	N	149	-0-	-6	7	1	142	2	N	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	7	1	142	2	N	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8759		- 9198		
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11013		- 11100		
04	3060	X	2954	-0-	-106	134	1	2820	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2889	-0-	-304	135	1	2754	2	Y	-0-			-0-
06	3150	X	2382	-0-	-768	112	1	2270	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3040	-0-	-215	143	1	2897	2	Y	-0-			-0-
08	3255	X	2687	-0-	-568	129	1	2558	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2903	-0-	-37	143	1	2760	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10107		- 10826		
04	1135	N	1135	-0-	-0-	52	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	46	1	947	2	N	-0-			-0-
06	870	N	843	-0-	-27	40	1	803	2	N	-0-			-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	43	1	877	2	N	-0-			-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	46	1	907	2	N	-0-			-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	46	1	897	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8639		- 9010		
04	3180	X	3103	-0-	-77	141	1	2962	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2812	-0-	-412	131	1	2681	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2829	-0-	-291	133	1	2696	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	3022	-0-	-171	142	1	2879	2	Y	1			1
08	3193	X	3019	-0-	-174	145	1	2874	2	Y	-0-			1
09	3090	X	3015	-0-	-75	148	1	2867	2	Y	-0-			1

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654		- 9165		
04	1590	N	1479	-0-	-111	67	1	1412	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	68	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1344	-0-	-186	63	1	1281	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1308	-0-	-211	61	1	1247	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1378	-0-	-79	66	1	1312	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	66	1	1276	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692				
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
04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	46	1	967 2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	961	-0-	-124	-0-	45	1	916 2	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512				
04	3540 X	3199	-0-	-341	-0-	145	1	3054 2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	147	1	3001 2	N	-0-			-0-
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

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620				
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061 2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	808	-0-	-308	-0-	38	1	770 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	798	-0-	-282	-0-	37	1	761 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	835	-0-	-281	-0-	39	1	796 2	Y	-0-			-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	39	1	766 2	Y	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951 2	Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689				
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	131	1	2754 2	N	-0-			-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	72	1	1474 2	N	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10615 - 11225				
04	3180 X	2736	-0-	-444	-0-	124	1	2611 2	Y	1			8
05	3255 X	2536	-0-	-719	-0-	118	1	2417 2	Y	1	9 1		-0-
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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10388 - 10816	
M	O	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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9860 - 10501	
04	1770	X	1713	-0-	-57	-0-	78	1	1635	2	Y	-0-	-0-
05	2263	X	1533	-0-	-730	-0-	72	1	1461	2	Y	-0-	-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221	
04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	146	1	3059	2	Y	1	32
							1	9					
05	3348	X	2486	-0-	-862	-0-	116	1	2367	2	Y	3	30 1 5
							3	9					
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
							3	9					
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	146	1	2811	2	Y	-0-	8

BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9412 - 9506	
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	Y	-0-	-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-	-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	176272	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11190 - 11272	
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
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-

BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID ->	176327	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9010 - 9644	
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	Y	-0-	-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 - 10738
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

LA PERLA		WELL #:		208	RRCID ->	176817	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8053 - 9186
04	2910 X	2592	-0-	-318	-0-	118	1	2474	2	N	-0-	-0-
05	3007 X	2492	-0-	-515	-0-	116	1	2376	2	N	-0-	-0-
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-

BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-	-0-
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-

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	35	1	743	2	N	-0-	-0-
05	837 N	701	-0-	-136	-0-	33	1	668	2	N	-0-	-0-
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	32	1	647	2	N	-0-	-0-
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	33	1	671	2	N	-0-	-0-
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	34	1	678	2	N	-0-	-0-
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	28	1	541	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 - 11208
04	6390 X	6127	-0-	-263	-0-	278	1	5849	2	Y	-0-	-0-
05	6603 X	6097	-0-	-506	-0-	284	1	5813	2	Y	-0-	-0-
06	6390 X	5496	-0-	-894	-0-	258	1	5238	2	Y	-0-	-0-
07	6603 X	5657	-0-	-946	-0-	266	1	5391	2	Y	-0-	-0-
08	6541 X	4227	-0-	-2314	-0-	203	1	4024	2	Y	-0-	-0-
09	6120 X	5520	-0-	-600	-0-	272	1	5248	2	Y	-0-	-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 - 9578
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	13	1	280	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	11	1	223	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BMT-FNB		WELL #:		3	RRCID ->	177170	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9394 - 9839			
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
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-			-0-
05		868 N	695	-0-	-173	-0-	32	1	663	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	646	-0-	-194	-0-	30	1	616	2	Y	-0-			-0-
07		868 N	593	-0-	-275	-0-	28	1	565	2	Y	-0-			-0-
08		682 N	523	-0-	-159	-0-	25	1	498	2	Y	-0-			-0-
09		660 N	499	-0-	-161	-0-	25	1	474	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #:		16	RRCID ->	177262	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	8140 - 8283			
04		600 N	520	-0-	-80	-0-	24	1	496	2	N	-0-			-0-
05		620 N	444	-0-	-176	-0-	21	1	423	2	N	-0-			-0-
06		600 N	512	-0-	-88	-0-	24	1	488	2	N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	N	-0-			-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10682 - 11126			
04		660 N	611	-0-	-49	-0-	28	1	583	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	452	-0-	-199	-0-	21	1	431	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	412	-0-	-278	-0-	19	1	393	2	Y	-0-			-0-
07		620 N	429	-0-	-191	-0-	20	1	409	2	Y	-0-			-0-
08		465 N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			-0-
09		420 N	393	-0-	-27	-0-	19	1	374	2	Y	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		5	RRCID ->	177400	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9456 - 10436			
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-

HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	177444	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10669 - 11328			
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	128	1	2213	2	N	-0-			-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	118	1	1919	2	N	-0-			-0-
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	118	1	1915	2	N	-0-			-0-
07		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	121	1	1944	2	N	-0-			-0-
08		1798 N	1767	-0-	-31	-0-	92	1	1675	2	N	-0-			-0-
09		1740 N	1554	-0-	-186	-0-	84	1	1470	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550 - 11762			
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	81	1	1399	2	Y	-0-			-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	Y	-0-			-0-
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	-0-			-0-
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	89	1	1427	2	Y	-0-			-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	2	Y	-0-			-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	Y	-0-			-0-

LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8842 - 9506			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	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		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346		
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
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	94	1	1973	2	Y	-0-
05	2108 N	1875	-0-	-233	-0-	88	1	1787	2	Y	-0-
06	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	84	1	1710	2	Y	-0-
07	2139 N	1784	-0-	-355	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1775	2	Y	-0-
09	1800 N	1678	-0-	-122	-0-	83	1	1595	2	Y	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502		
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128		
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	Y	-0-
05	899 N	717	-0-	-182	-0-	33	1	684	2	Y	-0-
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	36	1	730	2	Y	-0-
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	36	1	734	2	Y	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-
09	780 N	632	-0-	-148	-0-	31	1	601	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490		
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	181	1	3124	2	Y	16
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	189	1	3069	2	Y	5
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	190	1	3088	2	Y	6
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	196	1	3145	2	Y	7
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	172	1	3126	2	Y	8
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	164	1	2882	2	Y	8

HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-

CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424		
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	N	-0-
05	992 N	879	-0-	-113	-0-	41	1	838	2	N	-0-
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	41	1	829	2	N	-0-
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	42	1	854	2	N	-0-
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	39	1	781	2	N	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BRUNI RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	178150	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10898 - 10982					
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
04		1650 N	1069	-0-	-581	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05		1023 N	743	-0-	-280	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
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-

B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9604 - 9724					
04		1800 N	637	-0-	-1163	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					-0-
05		1333 N	535	-0-	-798	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11262 - 11355					
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-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9474 - 10320					
04		90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
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-

HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9458 - 10468					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
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-

CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 - 9568					
04		6660 X	6479	-0-	-181	-0-	294	1	6185	2	N	-0-					-0-
05		6882 X	6057	-0-	-825	-0-	283	1	5774	2	N	-0-					-0-
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	-0-					-0-
							2	9				2					2
08		6820 X	5866	-0-	-954	-0-	281	1	5585	2	N	-0-					-0-
09		6480 X	5631	-0-	-849	-0-	277	1	5354	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396			
M	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
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942			
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	34	1	703	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	712	-0-	-94	-0-	33	1	679	2	Y	-0-	-0-
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-

LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911			
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	38	1	803	2	N	-0-	-0-
05	930 N	667	-0-	-263	-0-	31	1	636	2	N	-0-	-0-
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-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314			
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-

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680			
04	5610 X	5172	-0-	-438	-0-	235	1	4937	2	N	-0-	-0-
05	5797 X	4889	-0-	-908	-0-	228	1	4661	2	N	-0-	-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558			
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	75	-0-	-135	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-
07	509 N	509	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10482 - 11014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	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				
04	840 N	744	-0-	-96	-0-		34	1	710	2	Y	-0-				-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-		39	1	804	2	Y	-0-				-0-
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-

MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8960 - 10280				
04	1650 X	733	-0-	-917	-0-		33	1	700	2	N	-0-				-0-
05	775 N	673	-0-	-102	-0-		31	1	642	2	N	-0-				-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10400 - 10602				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-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-

BRUNI RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10544 - 10636				
04	T. A.	120	-0-	120	120		5	1	115	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	5	-0-	5	125		5	2			Y	-0-				-0-
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-

ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9408 - 9710				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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				
04	1380 N	1247	-0-	-133	-0-		68	1	1179	2	N	-0-				-0-
05	1271 N	899	-0-	-372	-0-		52	1	847	2	N	-0-				-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	177	1	3051	2	N	-0-
05	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	186	1	3007	2	N	-0-
06	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	172	1	2794	2	N	-0-
07	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	165	1	2654	2	N	-0-
08	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	135	1	2463	2	N	-0-
09	3150 X	2471	-0-	-679	-0-	133	1	2338	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440		
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	108	1	1864	2	N	63
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	113	1	1833	2	N	63
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	2	N	63
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	2	N	63
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1481	2	N	63
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	2	N	63

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308		
04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	128	1	2690	2	N	-0-
05	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	127	1	2589	2	N	-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	138	1	2796	2	N	-0-
07	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	142	1	2882	2	N	-0-
08	3100 N	3226	-0-	126	126	155	1	3071	2	N	-0-
09	3000 N	2991	-0-	-9	117	147	1	2844	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906		
04	2370 N	2264	-0-	-106	-0-	103	1	2161	2	N	-0-
05	2542 N	2045	-0-	-497	-0-	95	1	1950	2	N	-0-
06	2280 N	2064	-0-	-216	-0-	97	1	1967	2	N	-0-
07	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	99	1	2018	2	N	-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	100	1	1986	2	N	-0-
09	2070 N	2029	-0-	-41	-0-	100	1	1929	2	N	-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576		
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	2	Y	-0-
05	372 N	71	-0-	-301	-0-	3	1	68	2	Y	-0-
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	Y	-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	2	Y	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166		
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	12	1	252	2	Y	-0-
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	12	1	252	2	Y	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	9	1	172	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484			
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
04	2160 X	1113	-0-	-1047	-0-	61 1	1051 2	Y	1			10
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	184 1	2979 2	Y	1	9 1		2
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

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664			
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	402 2	N	-0-			-0-
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	19 1	397 2	N	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370			
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	6 1	121 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562			
04	2040 X	1477	-0-	-563	-0-	67 1	1410 2	Y	-0-			-0-
05	2108 X	1357	-0-	-751	-0-	63 1	1294 2	Y	-0-			-0-
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-

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082			
04	2610 N	2450	-0-	-160	-0-	111 1	2339 2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	115 1	2342 2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286		
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
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	Y	-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	Y	-0-
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	27	1	559	2	Y	-0-
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	26	1	533	2	Y	-0-
08	682 N	578	-0-	-104	-0-	28	1	550	2	Y	-0-
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060		
04	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	72	1	1523	2	N	-0-
05	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	73	1	1493	2	N	-0-
06	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	69	1	1392	2	N	-0-
07	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	69	1	1396	2	N	-0-
08	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	69	1	1378	2	N	-0-
09	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	68	1	1314	2	N	-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196		
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748		
04	840 N	789	-0-	-51	-0-	43	1	745	2	Y	1
05	930 N	772	-0-	-158	-0-	45	1	725	2	Y	2
06	840 N	589	-0-	-251	-0-	34	1	554	2	Y	3
07	806 N	602	-0-	-204	-0-	35	1	566	2	Y	4
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	35	1	639	2	Y	5
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	5

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945		
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	76	1	1318	2	Y	-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	91	1	1471	2	Y	-0-
07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	77	1	1241	2	Y	-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	Y	-0-
09	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		05	RRCID ->	181816	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	8181 - 8512	
M	O	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
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-

BMT - FNB		WELL #:		5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9601 - 10000	
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
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-

DYE, J. D.		WELL #:		9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290 - 9580	
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-

BRUNI RANCH		WELL #:		91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360 - 11552	
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	55	1	950	2	Y	-0-		-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	Y	-0-		-0-
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-

F. LEAL		WELL #:		3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9121 - 9454	
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-		-0-
05	868 N	762	-0-	-106	-0-	36	1	726	2	Y	-0-		-0-
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-

CANALES		WELL #:		22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9989 - 10240	
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	97	1	2047	2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	75	1	1533	2	N	-0-		-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 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	AMT	CODE	BALANCE	
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-	

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853		
04	5100 X	4977	-0-	-123	-0-	226	1	4751	2	N	-0-
05	5208 X	4663	-0-	-545	-0-	218	1	4445	2	N	-0-
06	5370 X	4487	-0-	-883	-0-	210	1	4277	2	N	-0-
07	5549 X	5100	-0-	-449	-0-	240	1	4860	2	N	-0-
08	5549 X	4850	-0-	-699	-0-	233	1	4617	2	N	-0-
09	4980 X	4669	-0-	-311	-0-	230	1	4439	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938		
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1540	2	N	-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	2	N	-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	N	-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	N	-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	N	-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606		
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	37	1	776	2	N	-0-
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	35	1	709	2	N	-0-
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	37	1	757	2	N	-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	N	-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	2	N	-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609		
04	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	87	1	1832	2	N	-0-
05	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	82	1	1665	2	N	-0-
06	1950 N	1752	-0-	-198	-0-	82	1	1670	2	N	-0-
07	1984 N	1782	-0-	-202	-0-	84	1	1698	2	N	-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1672	2	N	-0-
09	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	80	1	1547	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	930 N	820	-0-	-110	-0-	43	1	777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586						
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730						
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590						
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496 N	439	-0-	-57	-0-	26	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	15	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525						
04	720 N	632	-0-	-88	-0-	35	1	597	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	590	-0-	-92	-0-	34	1	556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	38	1	661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924						
04	6150 X	6032	-0-	-118	-0-	274	1	5758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6355 X	5589	-0-	-766	-0-	261	1	5328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6240 X	5442	-0-	-798	-0-	255	1	5187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6448 X	5672	-0-	-776	-0-	267	1	5405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6448 X	5689	-0-	-759	-0-	273	1	5416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6030 X	5302	-0-	-728	-0-	261	1	5041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868						
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589 N	428	-0-	-161	-0-	25	1	403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	24	1	385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	27	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	17	1	293	2	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 #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774						
M	O	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
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	-0-	58	1	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396						
04	1230 N	534	-0-	-696	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1023	-0-	-465	-0-	-0-	48	1	975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012						
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	-0-	47	1	806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	868	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	-0-	48	1	783	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094						
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2573	2	Y	3			43
							3	9							
05	2883 N	1715	-0-	-1168	-0-	-0-	99	1	1609	2	Y	6	41 1		8
							7	9							
06	2700 N	1122	-0-	-1578	-0-	-0-	65	1	1056	2	Y	1			9
							1	9							
07	2821 N	1145	-0-	-1676	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y	1			10
							1	9							
08	1705 N	1047	-0-	-658	-0-	-0-	54	1	987	2	Y	5			15
							6	9							
09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	-0-			15

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931							
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
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-				8	
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	8	1		-0-	
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-	

BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226							
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	2	Y	-0-				-0-	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-				-0-	
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-	

BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706							
04	450 N	51	-0-	-399	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-	
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	2	1	46	2	Y	-0-				-0-	
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-	

HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334							
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	2	N	-0-				-0-	
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	2	N	-0-				-0-	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	807	2	N	-0-				-0-	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-				-0-	
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	51	1	934	2	N	-0-				-0-	
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-				-0-	

MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106							
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-				-0-	
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	16	1	333	2	Y	-0-				-0-	
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	16	1	325	2	Y	-0-				-0-	
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	2	Y	-0-				-0-	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-				-0-	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-				-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956							
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	Y	1				8	
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	1	9	1		-0-	
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	2	Y	1				1	
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1290	2	Y	1				2	
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1295	2	Y	1				3	
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	Y	-0-				3	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
06	30	N	17	-0-	-13		1 1	16 2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30	N	30	-0-	-0-		2 1	28 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853			
04	1266	N	1266	-0-	-0-		58 1	1208 2	N	-0-	-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-		71 1	1452 2	N	-0-	-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-		59 1	1208 2	N	-0-	-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-		75 1	1529 2	N	-0-	-0-
08	1147	N	1064	-0-	-83		51 1	1013 2	N	-0-	-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-		55 1	1058 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027			
04	192	N	192	-0-	-0-		10 1	182 2	Y	-0-	-0-
05	248	N	89	-0-	-159		5 1	84 2	Y	-0-	-0-
06	75	N	75	-0-	-0-		4 1	71 2	Y	-0-	-0-
07	186	N	76	-0-	-110		4 1	72 2	Y	-0-	-0-
08	93	N	31	-0-	-62		2 1	29 2	Y	-0-	-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90				Y	-0-	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660			
04	202	N	202	-0-	-0-		9 1	193 2	N	-0-	-0-
05	173	N	173	-0-	-0-		8 1	165 2	N	-0-	-0-
06	592	N	592	-0-	-0-		28 1	564 2	N	-0-	-0-
07	692	N	692	-0-	-0-		33 1	659 2	N	-0-	-0-
08	310	N	310	-0-	-0-		15 1	295 2	N	-0-	-0-
09	257	N	257	-0-	-0-		13 1	244 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859			
04	1260	N	771	-0-	-489		35 1	736 2	N	-0-	-0-
05	1457	N	297	-0-	-1160		14 1	283 2	N	-0-	-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129		57 1	1164 2	N	-0-	-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-		56 1	1129 2	N	-0-	-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-		48 1	954 2	N	-0-	-0-
09	1230	N	159	-0-	-1071		8 1	151 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573			
04	1708	N	1708	-0-	-0-		78 1	1630 2	N	-0-	-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-		80 1	1633 2	N	-0-	-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-		85 1	1734 2	N	-0-	-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-		82 1	1671 2	N	-0-	-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-		88 1	1744 2	N	-0-	-0-
09	1650	N	1647	-0-	-3		81 1	1566 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	186879	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11944 - 11968			
M	O	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
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		92	RRCID ->	187268	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11082 - 11129			
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	540 N	401	-0-	-139	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	496 N	358	-0-	-138	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	187277	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10766 - 10958			
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	22	-0-	-195	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

DYE, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	187474	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8170 - 8240			
04	6810 X	6279	-0-	-531	-0-	-0-	285	1	5994	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7037 X	5991	-0-	-1046	-0-	-0-	280	1	5711	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6690 X	5869	-0-	-821	-0-	-0-	275	1	5594	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6913 X	6034	-0-	-879	-0-	-0-	284	1	5750	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	6851 X	5992	-0-	-859	-0-	-0-	287	1	5705	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	6270 X	5958	-0-	-312	-0-	-0-	293	1	5665	2	N	-0-	-0-	-0-	

HEIN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	10434 - 10903			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-	

HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 10886			
04	360 N	30	-0-	-330	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9416			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10141 - 10665					
M	O	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
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	76	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	74	1	1521	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	73	1	1488	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	75	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	75	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	72	1	1400	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10745 - 10760					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11039 - 11075					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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					
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	75	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	73	1	1489	2	N	-0-			-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8700 - 9124					
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	65	1	1356	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	63	1	1287	2	N	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10628 - 10710					
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	87	1	1502	2	Y	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	99	1	1610	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10281 - 11032					
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	29	1	506	2	Y	-0-			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902			
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
04	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	99	1	2077	2	N	-0-	-0-
05	2232 N	2011	-0-	-221	-0-	94	1	1917	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931			
04	870 N	821	-0-	-49	-0-	37	1	784	2	N	-0-	-0-
05	961 N	833	-0-	-128	-0-	39	1	794	2	N	-0-	-0-
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-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250			
04	5670 X	5317	-0-	-353	-0-	242	1	5075	2	N	-0-	-0-
05	5766 X	4900	-0-	-866	-0-	229	1	4671	2	N	-0-	-0-
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
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

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558			
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	47	1	979	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	47	1	965	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170			
04	4080 X	3968	-0-	-112	-0-	180	1	3788	2	Y	-0-	-0-
05	4216 X	3706	-0-	-510	-0-	173	1	3533	2	Y	-0-	-0-
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
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

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580			
04	4020 X	3937	-0-	-83	-0-	179	1	3758	2	N	-0-	-0-
05	3999 X	3521	-0-	-478	-0-	164	1	3357	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490		
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
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	87	1	1827	2	N	-0-
05	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	82	1	1678	2	N	-0-
06	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	79	1	1604	2	N	-0-
07	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	81	1	1638	2	N	-0-
08	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	83	1	1643	2	N	-0-
09	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	79	1	1525	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090		
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	N	-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	N	-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	N	-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	N	-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628		
04	6120 X	6091	-0-	-29	-0-	277	1	5814	2	N	-0-
05	6262 X	5726	-0-	-536	-0-	267	1	5459	2	N	-0-
06	6240 X	5515	-0-	-725	-0-	259	1	5256	2	N	-0-
07	6448 X	5742	-0-	-706	-0-	270	1	5472	2	N	-0-
08	6448 X	5697	-0-	-751	-0-	273	1	5424	2	N	-0-
09	6090 X	4793	-0-	-1297	-0-	236	1	4557	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611		
04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-
06	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	55	1	1114	2	Y	-0-
07	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	56	1	1142	2	Y	-0-
08	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464		
04	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	68	1	1424	2	Y	-0-
05	1550 N	1228	-0-	-322	-0-	57	1	1171	2	Y	-0-
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-
07	1550 N	1016	-0-	-534	-0-	48	1	968	2	Y	-0-
08	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	48	1	960	2	Y	-0-
09	1230 N	970	-0-	-260	-0-	48	1	922	2	Y	-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434		
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	N	-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	2100 N	1993	-0-	-107	-0-	91 1	1902 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	87 1	1782 2	N	-0-		-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378		
04	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	73 1	1527 2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	69 1	1417 2	N	-0-		-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995		
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	45 1	940 2	N	-0-		-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	43 1	886 2	N	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1	833 2	N	-0-		-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	42 1	846 2	N	-0-		-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	49 1	981 2	N	-0-		-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	45 1	868 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210		
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 2	N	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	434 2	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-		-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323		
04	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	81 1	1406 2	Y	1		16
05	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	81 1	1317 2	Y	1	14 1	3
06	1770 N	1221	-0-	-549	-0-	71 1	1149 2	Y	1		4
07	1550 N	1136	-0-	-414	-0-	67 1	1068 2	Y	1		5
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	81 1	1479 2	Y	1		6
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	70 1	1225 2	Y	-0-		6

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012		
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	74 1	1551 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	67 1	1368 2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	69 1	1407 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	70 1	1411 2	N	-0-		-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	74 1	1466 2	N	-0-		-0-
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	73 1	1411 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130		
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	
04	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	68 1	1421 2	N	-0-	-0-	
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	67 1	1367 2	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	63 1	1286 2	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	67 1	1355 2	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	67 1	1328 2	N	-0-	-0-	
09	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	58 1	1117 2	N	-0-	-0-	

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250		
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	113 1	2377 2	Y	1		10
						1 9					
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	98 1	2009 2	Y	1	9 1	2
						1 9					
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	104 1	2109 2	Y	1		3
						1 9					
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	94 1	1900 2	Y	1		4
						1 9					
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	89 1	1767 2	Y	1		5
						1 9					
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	108 1	2083 2	Y	-0-		5

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040		
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 2	N	-0-	-0-	
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	18 1	362 2	N	-0-	-0-	
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-	

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976		
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52 1	1097 2	N	-0-	-0-	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54 1	1093 2	N	-0-	-0-	
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-	

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632		
04	2010 N	1818	-0-	-192	-0-	83 1	1735 2	N	-0-	-0-	
05	2263 N	1765	-0-	-498	-0-	82 1	1683 2	N	-0-	-0-	
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-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		62	RRCID ->	199624	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9843 - 9936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	14 N	3	-0-	-11	-0-		3	2		N	-0-		-0-
05	9 N	4	-0-	-5	-0-		4	2		N	-0-		-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #:		103	RRCID ->	199944	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11244 - 11360	
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-		116	1	2449	2	Y	1	3
							1	9					
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		108	1	2215	2	Y	2	2
							2	9				3	1
06	2040 N	1769	-0-	-271	-0-		83	1	1685	2	Y	1	3
							1	9					
07	2480 N	1670	-0-	-810	-0-		78	1	1591	2	Y	1	4
							1	9					
08	2325 N	1281	-0-	-1044	-0-		61	1	1219	2	Y	1	5
							1	9					
09	1770 N	1699	-0-	-71	-0-		84	1	1615	2	Y	-0-	5

PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202145	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8189 - 8731	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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	
04	1350 N	1261	-0-	-89	-0-		57	1	1204	2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1273	-0-	-60	-0-		59	1	1214	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #:		247	RRCID ->	203604	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9023 - 9635	
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		98	1	2059	2	N	-0-	-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		92	1	1877	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA		WELL #:		246	RRCID ->	204204	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8856 - 9005	
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		77	1	1613	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1586	-0-	-212	-0-		74	1	1512	2	N	-0-	-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502		
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
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	2	Y	-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624		
04	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	105	1	2197	2	Y	-0-
05	2418 N	1966	-0-	-452	-0-	92	1	1874	2	Y	-0-
06	2340 N	1536	-0-	-804	-0-	72	1	1464	2	Y	-0-
07	2387 N	1378	-0-	-1009	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-
08	1953 N	1286	-0-	-667	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-
09	1530 N	1228	-0-	-302	-0-	60	1	1168	2	Y	-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125		
04	2245 N	1268	-0-	-977	-0-	68	1	1199	2	Y	1
						1	9				13
05	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	76	1	1188	2	Y	2
06	1410 N	1106	-0-	-304	-0-	52	1	1054	2	Y	2
07	1302 N	844	-0-	-458	-0-	48	1	796	2	Y	2
08	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	82	1	979	2	Y	2
09	1110 N	872	-0-	-238	-0-	51	1	821	2	Y	2

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166		
04	3000 N	2123	-0-	-877	1791	81	1	2042	2	N	-0-
05	3100 N	1508	-0-	-1592	199	66	1	1442	2	N	18
06	1790 N	1591	-0-	-199	-0-	67	1	1500	2	N	18
						24	9				40
07	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	73	1	1814	2	N	7
						8	9				47
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	90	1	1671	2	N	7
						8	9				54
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1661	2	N	7
											54

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	2	N	-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	N	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	N	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418		
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	12	1	254	2	N	-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	2	N	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	2	N	-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	N	-0-
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	2	N	-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	12	1	235	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976					
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
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106					
04	3270 X	3210	-0-	-60	-0-	146	1	3064	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3055	-0-	-262	-0-	143	1	2912	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	136	1	2774	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	136	1	2766	2	N	1			1
08	3379 X	2892	-0-	-487	-0-	139	1	2753	2	N	-0-			1
09	3210 X	2804	-0-	-406	-0-	138	1	2666	2	N	-0-			1

MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540					
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	86	1	1814	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1579	-0-	-312	-0-	74	1	1505	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	75	1	1532	2	N	-0-			-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	N	-0-			-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-			-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-			-0-

VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690					
04	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	68	1	1433	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	70	1	1437	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806					
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	68	1	1419	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCASKILL TR5		WELL #:		33	RRCID ->	220746	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10724 - 10811		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	11	1	221	2	N	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-
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-

MCASKILL TR5		WELL #:		34	RRCID ->	221534	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9854 - 10447		
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	158	1	3311	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	146	1	2977	2	N	-0-			-0-
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-

BRUNI RANCH		WELL #:		106	RRCID ->	222792	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10708 - 10798		
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	126	1	2642	2	Y	-0-			-0-
05	2759 N	2719	-0-	-40	-0-	127	1	2592	2	Y	-0-			-0-
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-

MCASKILL TR7		WELL #:		32	RRCID ->	222817	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11032 - 11122		
04	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	131	1	2763	2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	2506	-0-	-625	-0-	117	1	2389	2	Y	-0-			-0-
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-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		32	RRCID ->	223033	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8218 - 8400		
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			30
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	87	1	1783	2	N	-0-			30
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

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		39	RRCID ->	224682	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8624 - 8634		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828						
M	O	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
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-			-0-
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-			-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918						
04	6420 X	5774	-0-	-646	-0-	-0-	5774	2		N	-0-				-0-
05	6634 X	5888	-0-	-746	-0-	-0-	275	1	5613	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5788	-0-	-632	-0-	-0-	271	1	5517	2	N	-0-			-0-
07	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	-0-	277	1	5616	2	N	-0-			-0-
08	6076 X	5623	-0-	-453	-0-	-0-	270	1	5353	2	N	-0-			-0-
09	5790 X	5423	-0-	-367	-0-	-0-	267	1	5156	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246						
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314						
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-			-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-			-0-
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303						
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3160	2	N	-0-			-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2929	2	N	-0-			-0-
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2960	2	N	-0-			-0-
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3169	2	N	-0-			-0-
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3280	2	N	-0-			-0-
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3096	2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776						
04	2910 X	2818	-0-	-92	-0-	-0-	128	1	2690	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	-0-	123	1	2509	2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2509	-0-	-341	-0-	-0-	118	1	2391	2	Y	-0-			-0-
07	2914 N	2435	-0-	-479	-0-	-0-	114	1	2321	2	Y	-0-			-0-
08	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	-0-	120	1	2384	2	Y	-0-			-0-
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2658	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635						
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2525	2	N	-0-			-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2232	2	N	-0-			-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2305	2	N	-0-			-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2369	2	N	-0-			-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2285	2	N	-0-			-0-
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2322	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCASKILL TR8		WELL #:		38	RRCID ->	243736	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	12247	PERF.10702 -	11301	
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
04		269 N	269	-0-	-0-		12 1	257 2	Y	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0-		12 1	251 2	Y	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-		11 1	220 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	221	-0-	-58		10 1	211 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	122	-0-	-126		6 1	116 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	207	-0-	-33		10 1	197 2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		35	RRCID ->	248142	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	9091	PERF. 8082 -	8092	
04		3300 X	2983	-0-	-317		2983 2		N	-0-			90
05		3565 X	3151	-0-	-414		147 1	3004 2	N	-0-			90
06		3450 X	3287	-0-	-163		154 1	3133 2	N	-0-			90
07		3565 X	3447	-0-	-118		162 1	3285 2	N	-0-			90
08		3317 X	3105	-0-	-212		143 1	2833 2	N	117	184 1		23
							129 9						
09		3300 X	2793	-0-	-507		138 1	2655 2	N	-0-			23

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	248427	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8241 -	8814	
04		4230 X	3686	-0-	-544		3686 2		N	-0-			-0-
05		4371 X	3893	-0-	-478		182 1	3711 2	N	-0-			-0-
06		4050 X	3581	-0-	-469		168 1	3413 2	N	-0-			-0-
07		3937 X	3700	-0-	-237		174 1	3526 2	N	-0-			-0-
08		3937 X	3630	-0-	-307		174 1	3456 2	N	-0-			-0-
09		3780 X	3601	-0-	-179		177 1	3424 2	N	-0-			-0-

MCCANN, C.L.		WELL #:			RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8734 -	8744	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			5

VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 7886 -	8573	
*10		558 N	179	-0-	-379		179 2		N	-0-			8
*11		570 N	384	-0-	-186		384 2		N	-0-			8
*12		496 N	324	-0-	-172		324 2		N	-0-			8
*01		413 N	413	-0-	-0-		413 2		N	-0-			8
*02		371 N	371	-0-	-0-		371 2		N	-0-			8
*03		363 N	363	-0-	-0-		363 2		N	-0-			8
*04		390 N	169	-0-	-221		169 2		N	-0-			8
*05		403 N	318	-0-	-85		15 1	303 2	N	-0-			8
*06		360 N	306	-0-	-54		14 1	292 2	N	-0-			8
*07		250 N	250	-0-	-0-		12 1	238 2	N	-0-			8
*08		310 N	210	-0-	-100		10 1	200 2	N	-0-			8
*09		300 N	190	-0-	-110		9 1	181 2	N	-0-			8

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 8764 -	8785	
04		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29				N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2				N	-0-			-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9076 - 9102				
M	O	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
04	2700	N	2352	-0-	-348	-0-		107	1	2245	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2107	-0-	-342	-0-		98	1	2009	2	N	-0-			-0-
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-

VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256233	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	7370 - 8652				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		261	RRCID ->	259590	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	8692 - 9396				
04	420	N	403	-0-	-17	-0-		18	1	385	2	N	-0-			-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-		16	1	326	2	N	-0-			-0-
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-

VIDAURRI, R.		WELL #:		38	RRCID ->	260531	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7886 - 7896				
04	3000	X	2411	-0-	-589	-0-		2411	2			N	-0-			-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-		138	1	2824	2	N	-0-			-0-
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-

VIDAURRI, R.		WELL #:		40	RRCID ->	261679	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7346 - 7622				
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			Y	-0-			8
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-		44	2			Y	-0-			8
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			Y	-0-			8
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			Y	-0-			8
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-			8
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			Y	-0-			8
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			Y	-0-			8
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-		7	1	134	2	Y	-0-			8
*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

VIDAURRI, R.		WELL #:		37	RRCID ->	263277	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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 #:		258	RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9912 - 9992	
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
04		3407 X	3407	-0-	-0-	155 1	3252 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2782	-0-	-721	130 1	2652 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3290	-0-	-160	154 1	3136 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2768	-0-	-797	130 1	2638 2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3347	-0-	-218	161 1	3186 2		N	-0-			-0-
09		3420 X	3109	-0-	-311	153 1	2956 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		65	RRCID ->	294491	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10036 - 10121	
04		8700 X	5654	-0-	-3046	257 1	5397 2		N	-0-			-0-
05		8990 X	6463	-0-	-2527	302 1	6161 2		N	-0-			-0-
06		8700 X	5676	-0-	-3024	266 1	5410 2		N	-0-			-0-
07		8990 X	5215	-0-	-3775	245 1	4970 2		N	-0-			-0-
08		6448 X	4966	-0-	-1482	238 1	4728 2		N	-0-			-0-
09		6240 X	4410	-0-	-1830	217 1	4193 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		66	RRCID ->	294969	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9070 - 10164	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R		WELL #:		2	RRCID ->	295157	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	6299 - 8780	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HUBBERD ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8109 - 8418	
04		3000 N	1221	-0-	-1779	206 1	1012 2		Y	3			20
05		1705 N	1143	-0-	-562	213 1	922 2		Y	7			27
06		1200 N	1023	-0-	-177	214 1	806 2		Y	3			30
07		1352 N	1352	-0-	-0-	235 1	1114 2		Y	3			33
08		1157 N	1157	-0-	-0-	261 1	892 2		Y	4			37
09		1020 N	716	-0-	-304	340 1	375 2		Y	1			38

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
HUBBERD ESTATE E		WELL #:		5	RRCID ->	135994	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8694 - 8709
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

04	2020 N	1351	-0-	-669	-0-	228 1	1120 2	Y	3			17
						3 9						
05	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	247 1	1068 2	Y	8			25
						9 9						
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	296 1	1114 2	Y	4			29
						4 9						
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	262 1	1241 2	Y	4			33
						4 9						
08	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	237 1	810 2	Y	3			36
						3 9						
09	1410 N	820	-0-	-590	-0-	389 1	430 2	Y	1			37
						1 9						

HUBBERD ESTATE A		WELL #:		7	RRCID ->	141057	COMPL. DATE	11/02/1991	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	8080 - 8718

04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	171 1	840 2	Y	3			20
						3 9						
05	1395 N	868	-0-	-527	-0-	162 1	700 2	Y	5			25
						6 9						
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	168 1	633 2	Y	2			27
						2 9						
07	1054 N	804	-0-	-250	-0-	140 1	662 2	Y	2			29
						2 9						
08	868 N	766	-0-	-102	-0-	172 1	591 2	Y	3			32
						3 9						
09	810 N	135	-0-	-675	-0-	64 1	71 2	Y	-0-			32

HUBBERD ESTATE D		WELL #:		8	RRCID ->	141748	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8647 - 9214

04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	99 1	486 2	Y	1			17
						1 9						
05	1085 N	557	-0-	-528	-0-	104 1	449 2	Y	4			21
						4 9						
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 9						
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	45 1	153 2	Y	1			23
						1 9						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			23

HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	159532	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 8512

04	1637 N	841	-0-	-796	-0-	142 1	698 2	Y	1			14
						1 9						
05	1054 N	822	-0-	-232	-0-	153 1	663 2	Y	5			19
						6 9						
06	930 N	795	-0-	-135	-0-	166 1	626 2	Y	3			22
						3 9						
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	144 1	684 2	Y	2			24
						2 9						
08	837 N	727	-0-	-110	-0-	164 1	561 2	Y	2			26
						2 9						
09	810 N	120	-0-	-690	-0-	57 1	63 2	Y	-0-			26

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	172592	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 9770

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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173202	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT M-99142		WELL #:		1	RRCID ->	173218	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8354 - 9384
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	58 1	621 2	N	-0-		-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	92 1	1113 2	N	-0-		-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	91 1	978 2	N	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28 1	318 2	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	181504	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 6760 - 6770
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JARAL		WELL #:		4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11485 - 11585
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
07	434 N	318	-0-	-116	-0-	318 2		Y	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
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-

MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181						
L & P		WELL #:		RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8374 - 8586
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017										
MAGNA OPERATING, LLC				521455						
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075 PERF.10233 - 10308
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491						
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499 PERF. 9640 - 11324
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927						
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9604 - 9610
04	14B DENY	1155	-0-	1155	14945	1155 2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	1150	-0-	1150	16095	1150 2	N	-0-		-0-
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-
WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511 PERF. 8670 - 9710
04	14B DENY	250	-0-	250	3190	250 2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	250	-0-	250	3440	250 2	N	-0-		-0-
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-
WHITE		WELL #:		2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8986 - 9214
04	14B DENY	255	-0-	255	3220	255 2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	250	-0-	250	3470	250 2	N	-0-		-0-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
TEAL ENERGY USA, INC.				840852								
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685	
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
04	3000 N	1544	-0-	-1456	3626	1544	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1646	-0-	-1454	2172	1646	2	N	-0-		-0-	
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	N	164	164	1	-0-
09	1290 N	789	-0-	-501	-0-	789	2	N	-0-		-0-	

VAQUERO OPERATING				882776								
BMT		WELL #:		1	RRCID -> 232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750	
04	840 N	348	-0-	-492	-0-	348	3	N	-0-		19	
05	868 N	400	-0-	-468	-0-	400	3	N	-0-		19	
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	

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID -> 131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID -> 156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 - 5250	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
04	1680 N	1407	-0-	-273	-0-	64	1	N	-0-		-0-	
05	1767 N	1416	-0-	-351	-0-	66	1	N	-0-		-0-	
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-	
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-	
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-	
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-				13
05	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-				13
06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	46	1	931	2	Y	-0-				13
*07	1147 N	951	-0-	-196	-0-	44	1	888	2	Y	17	23	1		7
						19	9								
*08	1085 N	943	-0-	-142	-0-	45	1	894	2	Y	4				11
						4	9								
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	Y	-0-				11

VELA, J.M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380						
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648						
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	11	1	228	2	N	-0-				-0-
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	7	1	142	2	N	-0-				-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	5	1	102	2	N	-0-				-0-
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	4	1	82	2	N	-0-				-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-				-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744						
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	N	-0-				-0-
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	N	-0-				-0-
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	2	N	-0-				-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-				-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-				-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-				-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4				8
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	4				12

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928						
04	360 N	240	-0-	-120	-0-	11	1	229	2	N	-0-				-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-				-0-
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-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861		
M	O	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	
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	52 1	1097 2	N	19		19
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	21 9					
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	110 1	2240 2	N	-0-		19
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	36 1	732 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	743 2	N	-0-		19
						37 1	723 2	N	-0-		19
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890		
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	30 1	621 2	N	-0-		10
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	667 2	N	17		27
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19 9					
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33 1	661 2	N	-0-		27
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	35 1	707 2	N	-0-		27
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37 1	734 2	N	-0-		27
						37 1	710 2	N	19		46
						21 9					
CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610		
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		-0-
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-
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162		
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
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-
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833		
04	4350 X	4018	-0-	-332	-0-	182 1	3836 2	Y	-0-		47
05	4464 X	3911	-0-	-553	-0-	182 1	3704 2	Y	23		70
06	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	25 9					
07	4309 X	3793	-0-	-516	-0-	172 1	3494 2	Y	-0-		70
08	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	178 1	3615 2	Y	-0-		70
09	4020 X	3588	-0-	-432	-0-	183 1	3623 2	Y	-0-		70
						177 1	3411 2	Y	-0-		70
CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890		
04	4650 X	4541	-0-	-109	-0-	206 1	4335 2	N	-0-		28
05	4743 X	4608	-0-	-135	-0-	215 1	4393 2	N	-0-		28
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-	7 9					
						218 1	4218 2	N	-0-		34

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	N	-0-				-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-				-0-
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
						1	9								
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

L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230						
04	5610 X	5154	-0-	-456	-0-	234	1	4920	2	N	-0-				-0-
05	5797 X	4848	-0-	-949	-0-	226	1	4622	2	N	-0-				-0-
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-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293116		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314						
*12	PRTL PLG	2103	-0-	2103	4234	2094	2	9	9	N	8				8
*01	PRTL PLG	2121	-0-	2121	6355	2121	2			N	-0-				8
*02	PRTL PLG	1821	-0-	1821	8176	1821	2			N	-0-				8
*03	PRTL PLG	2108	-0-	2108	10284	2108	2			N	-0-				8
*04	PRTL PLG	2007	-0-	2007	12291	2007	2			N	-0-				8
*05	PRTL PLG	2127	-0-	2127	14418	99	1	2028	2	N	-0-				8
*06	16480 X	2062	-0-	-14418	-0-	97	1	1965	2	N	-0-				8
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2020	2	N	-0-				8
*08	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	99	1	1972	2	N	-0-				8
*09	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	99	1	1909	2	N	-0-				8

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 293291		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512						
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	N	-0-				-0-
05	837 N	788	-0-	-49	-0-	37	1	751	2	N	-0-				-0-
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-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 293310		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5890 - 5951						
04	4410 X	3934	-0-	-476	-0-	178	1	3736	2	N	18				45
						20	9								
05	4402 X	3589	-0-	-813	-0-	167	1	3422	2	N	-0-				45
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								

MARTINEZ, R		WELL #: 2		RRCID -> 295155		COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780						
04	0	-0-	-0-	-0-	2204					N	-0-				-0-
05	0	99	-0-	99	2303	6	1	93	2	N	-0-				-0-
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-

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								
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	330 N	135	-0-	-195	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
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-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 290080		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358								
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					141
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	37					178
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	41	9									
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	7					185
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	9									
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	40					225
						44	9									
						5	1	106	2	N	28					253
						31	9									
						5	1	92	2	N	120					373
						132	9									

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 290081		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282								
04	3000 N	876	-0-	-2124	14274	40	1	836	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	789	-0-	-2311	11963	37	1	752	2	N	-0-					-0-
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-

M		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

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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GUERRA		WELL #: D 11		RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5438 - 5445		
04	T. A.	-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-

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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	1	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	840 N	705	-0-	-135 B	-0-	695	2	10 9 N	9	3 1		32
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	621	2	6 9 N	5	8 1		29
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-		2		-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

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	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6262		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6262		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6262		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6262		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6262		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-6262		N	-0-			-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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
04	T. A.	-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-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (G-4)		//CONT.//		50953 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845				TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6574 - 6583	
ZAMORA		WELL #:		1	RRCID -> 187591	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6574 - 6583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
			PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2023						

LA REFORMA (L)		//CONT.//		50953 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845				TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7522 - 7546	
ZAMORA		WELL #:		2	RRCID -> 223397	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7522 - 7546	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

LA REFORMA (N)		//CONT.//		50953 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136				TOTAL DEPTH	11131	PERF. 7237 - 7249	
GUERRA, A. 'B'		WELL #:		8	RRCID -> 270607	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11131	PERF. 7237 - 7249	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

LA REFORMA (O)		//CONT.//		50953 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7298 - 7308	
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #:		13 D	RRCID -> 131964	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7298 - 7308	
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	9 1	65 2	N	7	103
							8 9				
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	103 7
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-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #:		11 F	RRCID -> 138526	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6938 - 7028	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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				
04	3000 N	1377	-0-	-1623	846	143	1	1144	2	N	82	12	1	101
05	2329 N	1483	-0-	-846	-0-	159	1	1216	2	N	98	179	1	20
06	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	108	9	1170	2	N	33			53
07	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	156	1	1164	2	N	18	12	1	59
08	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	36	9	1100	2	N	14			73
09	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	183	1	1079	2	N	8			81
						20	9							
						181	1							
						15	9							
						195	1							
						9	9							

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A	
04	T. A.	-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-

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

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	480 N	311	-0-	-169	-0-	38	1	270	2	N	3			47
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	3	9			N	-0-	47	7	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-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	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	187	1	936	2	N	-0-			-0-

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

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:		11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7510 - 7545	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	
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-

LA REFORMA (T, RES. 2)				50953 617	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7898 - 7922	
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-

LA REFORMA (T, RES. 3)				50953 618	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7730 - 7796	
04	960 N	347	-0-	-613	-0-	346 2	1 9	N	1				164
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				164
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	5	157 1			12
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12

LA REFORMA (T, RES. 4)				50953 619	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:		13 F	RRCID ->	132618	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8030 - 8054	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS 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
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	71	1	569	2	N	24	9 1	118
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	9	499	2	N	6		124
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	65	1	614	2	N	3		127
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	7	9	547	2	N	8	11 1	124
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	82	1	530	2	N	3		127
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	3	9	553	2	N	2		129
						100	1						
						2	9						

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		561136											
		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3270 X	3058	-0-	-212	-0-	71	1	2780	2	Y	15	71 1	97
05	3317 X	3216	-0-	-101	-0-	17	9	2904	2	Y	39		136
06	3150 X	2959	-0-	-191	-0-	269	1	2681	2	Y	20		156
07	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	43	9	2729	2	Y	19		175
08	3255 X	3016	-0-	-239	-0-	256	1	2731	2	Y	18		193
09	3120 X	2935	-0-	-185	-0-	22	9	2655	2	Y	20	137 1	76
						258	1						
						22	9						

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
		561136											
		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2341 N	1152	-0-	-1189	-0-	98	1	1046	2	Y	7	53 1	60
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	8	9	1097	2	Y	35		95
06	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	101	1	1037	2	Y	23		118
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	39	9	1064	2	Y	20		138
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	99	1	1042	2	Y	21		159
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	25	9	1029	2	Y	22	118 1	63
						103	1						
						22	9						
						101	1						
						23	9						
						100	1						
						24	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 8082 - 8092				
04	300 N	182	-0-	-118	-0-	22	1	159	2	N	1			14
							1		9					
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	14	7	-0-
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-

GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			29

GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8204 - 10906				
04	2010 X	823	-0-	-1187	-0-	101	1	722	2	Y	-0-			13
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	13	7	-0-
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-			-0-

GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 9100 - 10843				
04	930 N	587	-0-	-343	-0-	72	1	515	2	N	-0-			124
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	60	7	64
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	646	2	N	-0-			64

GUERRA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202284		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 7506 - 10312				
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			135
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	135	7	-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	166	1	701	2	Y	-0-			-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

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
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					19
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
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	1365	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

04	2220 X	1462	-0-	-758	-0-	400	1	1062	2	N	-0-					140
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					140
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	2140	2	N	-0-	6				146

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

04	1920 N	954	-0-	-966	-0-	117	1	837	2	Y	-0-					12
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
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	1632	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

04	870 N	589	-0-	-281	-0-	199	1	390	2	N	-0-					57
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					57
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

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					40
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

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// 50963 001 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900												
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	72	1	513	2	N	-0-	63
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	63
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

WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036												
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	589	1	1870	2	N	9	160
						10	9					
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	160
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					

WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466												
04	2955 N	1299	-0-	-1656	-0-	157	1	1121	2	N	19	47
						21	9					
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	46
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

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"		50963 300 627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			

WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247												
04	T. A.	-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-

LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR		50965 520 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			

WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR			50965 600 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1			RRCID -> 130243	COMPL. DATE 01/22/1989	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7352	-		7634				
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	116	1	843	2	N	-0-		-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	122	1	618	2	N	-0-		-0-
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-

WELL #: 2			RRCID -> 132353	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7337	-		7377				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 2			RRCID -> 132627	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 7440	-		7464				
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	467	1	3394	2	N	-0-		-0-
05	3937 X	2470	-0-	-1467	-0-	406	1	2064	2	N	-0-		-0-
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-

WELL #: 2			RRCID -> 153179	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6871	-		7140				
04	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	165	1	1202	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	908	-0-	-487	-0-	149	1	759	2	N	-0-		-0-
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-

WELL #: 3			RRCID -> 153181	COMPL. DATE 09/09/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6882	-		7109				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WELL #: 1			RRCID -> 153187	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7116	-		7155				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	97	-0-	97	99	16	1	81	2	N	-0-		-0-
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-

WELL #: 4			RRCID -> 153501	COMPL. DATE 03/09/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6932	-		7188				
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	94	1	683	2	N	-0-		-0-
05	806 N	728	-0-	-78	-0-	120	1	608	2	N	-0-		-0-
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-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2010 N	1480	-0-	-530	-0-	179	1	1301	2	N	-0-	-0-
05	1984 N	1238	-0-	-746	-0-	204	1	1034	2	N	-0-	-0-
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-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326
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-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-	22
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	17	1	88	2	N	-0-	22
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

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969
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-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7446 - 7566
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189				
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

VASQUEZ, ROMEO		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212				
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	59 1	429 2	N	-0-			-0-
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	48 1	245 2	N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63 1	497 2	N	-0-			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	50 1	365 2	N	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	30 1	217 2	N	-0-			-0-
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	69 1	468 2	N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
WADI OPERATING, LLC		100779										
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14498				
04	3120 X	1507	-0-	-1613	-0-	119 1	1388 2	N	-0-			33
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			33
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			33
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			33
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			33
09	1500 X	85	-0-	-1415	-0-	85 2		N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WADI OPERATING, LLC		//CONT.//		100779									
KERR ET AL GU		WELL #:		1	RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510			
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	
04	4740 X	1314	-0-	-3426	-0-	120	1	1086	2	N	98	186 1	84
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	108	9			N	-0-		84
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-		84
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-		84
08	2883 X	45	-0-	-2838	-0-	45	2			N	-0-		84
09	1320 X	767	-0-	-553	-0-	16	1	744	2	N	6		90
						7	9						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
PETRU, V. A.		WELL #:		2	RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580			
04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	441	1	904	2	Y	29	18 1	36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	-0-		36
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
						3	9						
PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634			
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	541	1	1106	2	Y	25	16 1	32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9			Y	-0-		32
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
						2	9						
PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID -> 251684		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
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
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197									
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID -> 204773		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564			
04	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5061	2	718	9	Y	653	739 1	60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	382 1	173
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
PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID -> 208761		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728			
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	2687	2	641	9	Y	583	561 1	144
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	568	560 1	152
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

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879									
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1	RRCID -> 229580	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 12983	PERF.12576	- 12594				
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

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

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 248355	COMPL. DATE 04/05/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF.10908	- 11305				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			78
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			78
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879									
YTURRIA		WELL #:		15	RRCID -> 274864	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 13005	PERF.11360	- 11424				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
STONE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 043621	COMPL. DATE 12/07/2011	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10678	- 10829				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
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

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 074850	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10472	- 10480				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3		N	-0-			381
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			381
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

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		97
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

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072	
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	56 3	102 9	N	93	339
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-	339
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

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID -> 238711	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10790	- 11158	
04	3420 X	2061	-0-	-1359	-0-	174 1	1887 3	N	-0-	191
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-	191
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	17	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

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 245275	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10868	- 11250	
04	3240 X	1428	-0-	-1812	-0-	119 1	1289 3	N	18	149
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	20 9		N	8	15
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				

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920	- 11330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3844 X	749	-0-	-3095	-0-	62	1	679	3	N	7			90
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	8	9			N	6	38	1	58
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							

COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10266	- 10284		
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-

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538		
04	300 N	126	-0-	-174	-0-	11	1	115	3	N	-0-			34
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			34
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

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099		
04	5700 X	2350	-0-	-3350	-0-	197	1	2143	3	N	9	180	1	32
						10	9							
05	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			32
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	12			44
						13	9							

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302		
04	6360 X	2504	-0-	-3856	-0-	210	1	2279	3	N	14			114
						15	9							
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			114
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

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253		
04	2190 X	1191	-0-	-999	-0-	100	1	1091	3	N	-0-			195
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			195
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

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422	
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
04		720 N	81	-0-	-639	-0-	7	1	74	3	N	-0-	44
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	44
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

COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078	
04		16170 X	6095	-0-	-10075	-0-	508	1	5529	3	N	53	152
							58	9					
05		16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-	152
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					

COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602	- 11622	
04		2550 X	1071	-0-	-1479	-0-	89	1	965	3	N	15	127
							17	9					
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	127
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	2	32
												97	1
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

COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10868	- 10998	
04		11490 X	5145	-0-	-6345	-0-	432	1	4702	3	N	10	206
							11	9					
05		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-	206
06		10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	10	35
												181	1
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					

COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11252	- 11272	
04		1830 X	1300	-0-	-530	-0-	109	1	1185	3	N	5	137
							6	9					
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	137
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	55	24
												168	1
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					

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
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		
LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216 PERF. 8131 - 8751			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
LA SAL VIEJA (6 8774-9165)		51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
GEIS, H.		WELL #:	2	RRCID ->	171974	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9000 - 9016			
04	1406 X	535	-0-	-871	-0-	45	1	490	3	Y	-0-	22
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	22
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	22
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	22
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	22
09	540 X	295	-0-	-245	-0-	13	1	265	3	Y	15	37
						17	9					
LA SAL VIEJA (8 9680-9935)		51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
GAS UNIT/C/ZONE 7		WELL #:	3	RRCID ->	142566	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10162 PERF. 9400 - 9408			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-		
LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
COX, B. F. UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	108199	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	10197 PERF. 9774 - 9800			
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-		
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	153575	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	14348 PERF. 9980 - 9990			
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-		

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		//CONT.//		51011 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		5ST	RRCID ->	255059	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	19468 - 19488	
M	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

LA SAL VIEJA (7300)				51011 959	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
7300' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156892	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	7283 - 7287	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA SAL VIEJA (FRIO L)				51040 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
WADI OPERATING, LLC				100779									
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12700 - 13242	
04	4620 X	1430	-0-	-3190	-0-	120	1	1310	2	N	-0-		84
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-		84
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-		84
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-		84
08	2542 X	121	-0-	-2421	-0-	121	2			N	-0-		84
*09	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	72	1	7327	2	N	6		90
						7	9						

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
PETRU, V. A.				1										
WELL #:				1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106 - 13130		
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	87	1	178	2	Y	131	82	1	158
						144	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			158
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			158
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			158
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			158
*09	420 X	294	-0-	-126	-0-	108	1	172	2	Y	13	80	1	91
						14	9							

PETRU, V. A.				273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
WELL #:				3ST										
WELL #:				3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13580 - 13594		
04	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	438	1	896	2	Y	108	68	1	131
						119	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			131
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			131
08	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			131
*09	1440 X	813	-0-	-627	-0-	309	1	492	2	Y	11	67	1	75
						12	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 6-A)
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC
YTURRIA

51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
846879
WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 8 SAND)
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC
YTURRIA

51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
846879
WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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

LA SARA (NO. 14)
MK OPERATING COMPANY LLC
YTURRIA CATTLE CO.

51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
518487
WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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

LA SARA (NO. 40 SAND)
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC
YTURRIA

51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
846879
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	660	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND)
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC
YTURRIA

51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
846879
WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

LA SARA (3460 SAND)
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC
YTURRIA CATTLE CO

51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
846879
WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		227	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		227	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		227	

YTURRIA				WELL #:	4	RRCID ->	295146	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	N/A	
07	0 W	1021	-0-	1021	1021	1021	1021	1		N	-0-		-0-	
08	0 W	1152	-0-	1152	2173	1152	1			N	-0-		-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2173					N	NO RPT		-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA SARA, N. (NO. 40-A)				51048	666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY					
MK OPERATING COMPANY LLC				518487										
YTURRIA				WELL #:	7	RRCID ->	263282	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6584 - 6596	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

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

04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	224	1	934	2	Y	1	39
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1	9	83	1	Y	1	40
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-	37 1 3
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	234	1	2058	2	Y	-0-	3
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	262	1	1758	2	Y	9	12
*09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	10	9	212	1	Y	28	38 1 2
						31	9					

OIL AND GAS DIVISION

LACY (A 7100)		//CONT.//		51180 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
JOHNSTON, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	011263	COMPL. DATE	01/03/1956	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7156 - 7174	
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
04		3000 N	913	-0-	-2087	808	176 1	736 2	Y	1			52
05		1581 N	415	-0-	-1166	-0-	75 1	340 2	Y	-0-			52
06		1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1288 2	4 9	Y	4	48 1		8
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	167 1	1468 2	Y	29			37
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	182 1	1222 2	Y	7			44
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	157 1	1505 2	Y	12	53 1		3
							13 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	
04		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	974 1	8657 2	Y	-0-			-0-
05		9114 X	8529	-0-	-585	-0-	910 1	7619 2	Y	-0-			-0-
06		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	1113 1	8260 2	Y	-0-			-0-
07		9114 X	8032	-0-	-1082	-0-	855 1	7177 2	Y	-0-			-0-
08		9114 X	7667	-0-	-1447	-0-	785 1	6882 2	Y	-0-			-0-
09		3919 X	NO RPT	-0-	-3919	-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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6550	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
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-
KHA		WELL #:		N 3	RRCID ->	292010	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6477 - 6496	
04		21300 X	13273	-0-	-8027	-0-	13273 2		Y	-0-			155
05		22010 X	12023	-0-	-9987	-0-	12023 2		Y	-0-			155
06		15150 X	12057	-0-	-3093	-0-	12057 2		Y	-0-			155
07		15655 X	11337	-0-	-4318	-0-	11337 2		Y	-0-			155
08		15655 X	11939	-0-	-3716	-0-	11939 2		Y	-0-			155
09		13260 X	9570	-0-	-3690	-0-	9570 2		Y	-0-			155

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	
M	O	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	9 1	3081 2	N	27	268
05	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	30 9	9 1	3149 2	N	140 189 1 219
06	3240 X	3040	-0-	-200	-0-	154 9	9 1	3013 2	N	16 182 1 53
07	3348 X	3090	-0-	-258	-0-	18 9	9 1	3075 2	N	5 58
08	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	6 9	8 1	2997 2	N	24 82
09	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	26 9	8 1	2863 2	N	38 120
						42 9				

DEGOUCHE, LOUISE		WELL #:		1		RRCID ->		256218		COMPL. DATE		05/06/2010		TOTAL DEPTH		12593		PERF. 12436 - 12510	
04	31170 X	27943	-0-	-3227	-0-	81 1	27687 2	N	159	255									
05	31155 X	28285	-0-	-2870	-0-	175 9	84 1	28038 2	N	148 185 1 218									
06	29940 X	27768	-0-	-2172	-0-	163 9	81 1	27522 2	N	150 187 1 181									
07	29567 X	29567	-0-	-0-	-0-	165 9	84 1	29320 2	N	148 186 1 143									
08	31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	163 9	85 1	31031 2	N	163 188 1 118									
09	28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	179 9	82 1	27952 2	N	147 265									
						162 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
PREVOST		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	133	3	N	-0-		-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-		-0-
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-

CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	2655	N	1251	-0-	-1404	-0-	85	1	1166	3	N	-0-		19
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	66	1	1204	3	N	-0-		19
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

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572					
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	29	1	734	3	Y	2		12
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	30	1	709	3	Y	2	5 1	9
06	810	N	607	-0-	-203	-0-	26	1	579	3	Y	2	5 1	6
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
09	600	N	506	-0-	-94	-0-	20	1	485	3	Y	1		8

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A					
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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					
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	N	-0-		-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	3	N	-0-		-0-
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
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

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
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

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
B M T		WELL #:		2	RRCID -> 061814		COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	110 1	1863 3	N	N	-0-			-0-
05	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	113 1	1947 3	N	N	-0-			-0-
06	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	115 1	1896 3	N	N	-0-			-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	118 1	1984 3	N	N	-0-			-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	118 1	1973 3	N	N	-0-			-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	115 1	1934 3	N	N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		1	RRCID -> 061897		COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	N/A	
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	90 1	1052 3	N	N	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	73 1	1119 3	N	N	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	78 1	931 3	N	N	-0-			-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	97 1	1044 3	N	N	-0-			-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	113 1	1028 3	N	N	-0-			-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56 1	1036 3	N	N	-0-			-0-

HACHARD, D. D.		WELL #:		3	RRCID -> 063135		COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A	
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	79 1	1327 3	N	N	-0-			-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	80 1	1368 3	N	N	-0-			-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	70 1	1145 3	N	N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	71 1	1196 3	N	N	-0-			-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	65 1	1094 3	N	N	-0-			-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	77 1	1285 3	N	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #:		4	RRCID -> 063360		COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		7	RRCID -> 063381		COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	N/A	
04	2250 N	2006	-0-	-244	-0-	124 1	1882 3	N	N	-0-			2
05	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	125 1	1912 3	N	N	-0-			2
06	2310 N	2181	-0-	-129	-0-	129 1	2050 3	N	N	-0-			4
						2 9							
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	131 1	2029 3	N	N	-0-			4
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	125 1	1982 3	N	N	-0-			4
09	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	118 1	1902 3	N	N	-0-			4

HEREFORD		WELL #:		2	RRCID -> 063913		COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
BLOCK, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	60 1	709 3	N	-0-				8
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49 1	769 3	N	72				80
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	79 9	497 3	N	29				109
07	806 N	403	-0-	-403	-0-	40 1	324 3	N	45	140	1		14
08	899 N	688	-0-	-211	-0-	32 9	60 1	N	-0-				14
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	29 1	31 1	N	30				44
						50 9	33 9						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	064000	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	N/A	
04	3000 N	1824	-0-	-1176	4209	124 1	1700 3	N	-0-				22
05	3100 N	1866	-0-	-1234	2975	96 1	1756 3	N	13				35
06	3000 N	1483	-0-	-1517	1458	14 9	69 1	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

ZACHRY, H. B.		WELL #:		5	RRCID ->	065463	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	N/A	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	60 1	1228 3	N	-0-				-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	61 1	1247 3	N	-0-				-0-
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-

HUBBERD, WILLIAM B		WELL #:		9	RRCID ->	066365	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	N/A	
04	2480 N	1200	-0-	-1280	-0-	41 1	1159 3	Y	-0-				10
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	42 1	1246 3	Y	-0-				10
06	1080 N	952	-0-	-128	-0-	32 1	918 3	Y	2				12
07	1240 N	498	-0-	-742	-0-	2 9	17 1	Y	-0-				12
08	1302 N	1074	-0-	-228	-0-	36 1	1038 3	Y	-0-				12
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	40 1	1069 3	Y	5				17
						6 9							

CAL-MEX		WELL #:		2 U	RRCID ->	066404	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	N/A	
04	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	153 1	2573 3	N	-0-				24
05	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	151 1	2606 3	N	-0-				24
06	2880 X	2689	-0-	-191	-0-	154 1	2535 3	N	-0-				24
07	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	155 1	2600 3	N	-0-				24
08	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	154 1	2579 3	N	-0-				24
09	2730 X	2686	-0-	-44	-0-	151 1	2535 3	N	-0-				24

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684					
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
04	4680 X	4567	-0-	-113	-0-	279	1	4264	3	N	22			31
05	4898 X	4419	-0-	-479	-0-	250	1	4155	3	N	13			44
06	4740 X	3112	-0-	-1628	-0-	188	1	2914	3	N	9			53
07	4898 X	3227	-0-	-1671	-0-	131	1	3092	3	N	4			57
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	248	1	5273	3	N	19			76
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	230	1	4436	3	N	7			83

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A					
04	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	109	1	3035	3	N	-0-			13
05	3193 X	2964	-0-	-229	-0-	96	1	2868	3	N	-0-			13
06	3090 X	2589	-0-	-501	-0-	88	1	2501	3	N	-0-			13
07	3193 X	962	-0-	-2231	-0-	38	1	883	3	N	37			50
08	3193 X	2168	-0-	-1025	-0-	74	1	2094	3	N	-0-			50
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4149	3	N	2			52

ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A					
04	3270 X	3018	-0-	-252	-0-	140	1	2878	3	N	-0-			38
05	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	144	1	2933	3	N	-0-			38
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	149	1	2869	3	N	11			49
07	3131 X	3120	-0-	-11	-0-	151	1	2969	3	N	-0-			49
08	3131 X	3130	-0-	-1	-0-	153	1	2974	3	N	3			52
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	155	1	2925	3	N	1			53

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A					
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
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-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740					
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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					
04	T. A.	1620	-0-	1620	1620	63	1	1551	3	Y	5			22
05	T. A.	1416	-0-	1416	3036	57	1	1355	3	Y	4	10	1	16
06	T. A.	1207	-0-	1207	4243	52	1	1154	3	Y	1	9	1	8
07	4437 X	194	-0-	-4243	-0-	8	1	185	3	Y	1			9
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-			9
09	1620 X	666	-0-	-954	-0-	25	1	640	3	Y	1			10

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	85	1	252	3	N	-0-			72
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	54	1	291	3	N	-0-			72
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

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052					
04	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	76	1	1574	3	Y	5			68
05	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	85	1	1735	3	Y	2			70
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

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535								
04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	267	1	2044	3	N	4					64
						4	9									
05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	280	1	2327	3	N	3					67
						3	9									
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
						1	9									
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	229	1	1874	3	N	3					71
						3	9									
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	200	1	1972	3	N	1					72
						1	9									

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440								
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
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-

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716								
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	155	1	3195	3	Y	11					139
						12	9									
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	168	1	3426	3	Y	3					142
						3	9									
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	2					31
						2	9									
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	178	1	3462	3	Y	2					33
						2	9									
09	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	170	1	3217	3	Y	-0-					33

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542								
04	450 N	393	-0-	-57	-0-	66	1	327	3	N	-0-					54
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	62	1	318	3	N	-0-					54
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

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034								
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	1	1	20	3	N	-0-					122
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	5	1	157	3	N	-0-					122
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	690 N	605	-0-	-85	-0-	21	1	584	3	Y	-0-			7
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	Y	-0-			7
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	4			11
						4	9							

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-			-0-
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-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

04	510 N	470	-0-	-40	-0-	22	1	448	3	N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-			-0-
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-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
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-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	174	1	887	3	N	-0-			42
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	172	1	896	3	N	-0-			42
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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	81	1 1119 3	N	-0-			-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	82	1 1494 3	N	-0-			-0-
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-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1 395 3	N	-0-			48
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	22	1 293 3	N	-0-			48
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

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

04	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	166	1 2806 3	N	-0-			29
05	3193 X	3078	-0-	-115	-0-	169	1 2909 3	N	-0-			29
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
						1	9					

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

04	510 N	482	-0-	-28	-0-	22	1 460 3	N	-0-			14
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	17	1 341 3	N	-0-			14
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

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	162560	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	660 N	553	-0-	-107	-0-	38 1	515 3		N	-0-			-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	30 1	544 3		N	-0-			-0-
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-

HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912	
04	3000 N	1579	-0-	-1421	2357	132 1	1447 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1422	-0-	-1678	679	101 1	1321 3		N	-0-			-0-
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-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6658 - 7932	
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	104 1	1168 3		N	-0-			-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	102 1	1333 3		N	-0-			-0-
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-

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6311 - 7850	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314											
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6472 - 6759	
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	78 1	398 3		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	91 1	326 3		N	-0-			-0-
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-

LAREDO (LOBO)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										52025 500		NON-ASSOCIATED					
LLANOS, M. H.										218314							
WELL #: 1										RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380			
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99	
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	

HACHAR, D. D.										WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390	
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-	

D. MARTINEZ										WELL #: 14		RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597	
04	2567 N	1160	-0-	-1407	-0-	136	1	1024	3	N	-0-					88	
05	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	228	1	945	3	N	-0-					88	
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	

HACHAR, D. D.										WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FRAN INVESTMENTS, INC.										282790							
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
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	
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	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-	
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	24	1	487	2	N	-0-					-0-	
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-	

LAREDO (LOBO)															
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
05		155 N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
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-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A															
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-			-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		1629 N	1080	-0-	-549	-0-	74	1	1006	2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	73	1	985	2	Y	-0-			-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A															
04		3000 N	3089	-0-	89	10651	210	1	2861	2	Y	16	16	1	21
05		3100 N	3017	-0-	-83	10568	206	1	2797	2	Y	13			34
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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012															
04		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	373	1	5076	2	Y	15	16	1	14
05		5642 X	5501	-0-	-141	-0-	376	1	5112	2	Y	12			26
06		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	384	1	5175	2	Y	22	25	1	23
07		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	399	1	5251	2	Y	29	27	1	25
08		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	397	1	5303	2	Y	23	27	1	21
09		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	397	1	5107	2	Y	23	27	1	17

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2820 N	2812	-0-	-8	-0-	128	1	2684	2	Y	-0-				-0-
05	2914 N	2287	-0-	-627	-0-	107	1	2180	2	Y	-0-				-0-
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-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
04	3210 X	2827	-0-	-383	-0-	192	1	2627	2	Y	7				47
05	3317 X	2919	-0-	-398	-0-	232	1	2677	2	Y	9				56
06	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	194	1	2443	2	Y	19				75
07	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	200	1	2695	2	Y	4				79
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	305	1	2845	2	Y	12	74	1		17
09	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	209	1	2534	2	Y	15				32

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-				-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-				-0-
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-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	N	-0-				5
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	N	-0-				5
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

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
04	3000 N	1862	-0-	-1138	4462	1862	2			N	-0-				76
05	3100 N	1958	-0-	-1142	3320	1958	2			N	-0-				76
06	3000 N	1882	-0-	-1118	2202	1881	2	1	9	N	1				77
07	3100 N	2052	-0-	-1048	1154	2052	2			N	-0-				77
08	3100 N	2106	-0-	-994	160	2106	2			N	-0-				77
09	2168 N	2008	-0-	-160	-0-	2008	2			N	-0-				77

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071961	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	8382	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

04		3000 N	4181	-0-	1181	1181	190 1	3991 2	N	-0-			11
05		2171 N	990	-0-	-1181	-0-	46 1	944 2	N	-0-			11
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

MCMAHAN, P. A.		WELL #:		2	RRCID ->	072949	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	7525	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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
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

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	074290	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9036 - 9149	
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

04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	364 1	2883 2	Y	-0-			20
05		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	411 1	3205 2	Y	-0-			20
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

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	074664	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	8455	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

04		2020 N	1018	-0-	-1002	-0-	70 1	948 2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	70 1	948 2	Y	-0-			-0-
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-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074960	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	7750	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

04		3000 N	1967	-0-	-1033	5715	134 1	1833 2	Y	-0-			19
05		3100 N	2046	-0-	-1054	4661	163 1	1875 2	Y	7			26
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

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	075015	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7700	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

04		3000 N	1868	-0-	-1132	2466	170 1	1698 2	N	-0-			42
05		3100 N	2277	-0-	-823	1643	180 1	2097 2	N	-0-			42
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

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	3000 N	1421	-0-	-1579	2627		97 1	1323 2	Y	1	40 1	20
							1 9					
05	3100 N	1645	-0-	-1455	1172		111 1	1514 2	Y	18		38
							20 9					
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-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 7090 - 7157		
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		202 1	3556 2	Y	1	60 1	5
							1 9					
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-		239 1	3723 2	Y	-0-		5
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

RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. N/A		
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-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A		
04	3000 N	1465	-0-	-1535	3011		164 1	1301 2	Y	-0-		8
05	3100 N	1588	-0-	-1512	1499		181 1	1407 2	Y	-0-		8
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

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 8280		PERF. N/A		
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-		328 1	4562 2	Y	-0-		-0-
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		330 1	4377 2	Y	-0-		-0-
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-		272 1	3725 2	Y	25		25
							28 9					
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		337 1	3968 2	Y	25		50
							28 9					
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		460 1	3780 2	Y	15	55 1	10
							17 9					
09	3900 X	3433	-0-	-467	-0-		314 1	3119 2	Y	-0-		10

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218			
M	O	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
04	5340 X	4917	-0-	-423	-0-	552	1	4365	2	Y	-0-	21
05	5456 X	5109	-0-	-347	-0-	581	1	4528	2	Y	-0-	21
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

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461			
04	3000 N	2438	-0-	-562	6544	170	1	2268	2	N	-0-	158
05	3100 N	2353	-0-	-747	5797	182	1	2108	2	N	57	215
						63	9					
06	3000 N	1267	-0-	-1733	4064	113	1	1150	2	N	4	27
						4	9					
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
						22	9					

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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			
04	3000 N	3283	-0-	283	8602	368	1	2915	2	Y	-0-	7
05	3100 N	1652	-0-	-1448	7154	188	1	1464	2	Y	-0-	7
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

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
04	3000 N	2246	-0-	-754	7947	153	1	2086	2	Y	6	44
						7	9					
05	3100 N	2310	-0-	-790	7157	183	1	2117	2	Y	9	53
						10	9					
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
09	3000 N	2062	-0-	-938	3399	157	1	1905	2	Y	-0-	53

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356				
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
04		840 X	202	-0-	-638	-0-	23 1	179 2	Y	-0-		7
05		1023 X	4	-0-	-1019	-0-	4 2		Y	-0-		7
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

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248				
04		3000 N	2033	-0-	-967	5630	139 1	1894 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2067	-0-	-1033	4597	142 1	1925 2	Y	-0-		-0-
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-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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				
04		600 N	571	-0-	-29	-0-	91 1	480 2	Y	-0-		5
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	77 1	559 2	Y	-0-	4 1	3
							2 9					
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	25 1	591 2	Y	-0-		5
							2 9					
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	-0-	4 1	4
							3 9					
09		600 N	426	-0-	-174	-0-	18 1	408 2	Y	-0-		4

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500				
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
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-

VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850				
04		1290 N	967	-0-	-323	-0-	44 1	923 2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1010	-0-	-261	-0-	47 1	963 2	Y	-0-		-0-
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-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	120031	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8526 - 8896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	27	1	214	2	Y	-0-		2
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	Y	-0-		2
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

MORENO, I. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	124487	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7250 - 7320	
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	2	Y	-0-		49
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	78	1	1063	2	Y	-0-		49
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

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	125560	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9336 - 9364	
04	360 N	8	-0-	-352	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	134542	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7938 - 8078	
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	Y	-0-		-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	Y	-0-		-0-
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-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	138312	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7357 - 7906	
04	1110 N	128	-0-	-982	-0-	9	1	119	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	2	Y	-0-		-0-
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-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154454	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7012 - 7094	
04	3000 N	1994	-0-	-1006	3614	136	1	1858	2	Y	-0-		9
05	3100 N	1566	-0-	-1534	2080	124	1	1434	2	Y	-0-		16
						8	9						
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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2642 N	2200	-0-	-442	-0-	150	1	2042	2	Y	7	29
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	2	Y	9	38
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

HUBBERD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824
04	330 N	209	-0-	-121	-0-	208	2	1	9	N	1	76
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-	76
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-	75
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-	75

HUBBERD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	5
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	22	1	452	2	N	1	6
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	24	1	490	2	N	-0-	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

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #:		15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7236 - 7488
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	248	1	5203	2	N	-0-	11
05	5487 X	4987	-0-	-500	-0-	233	1	4754	2	N	-0-	11
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

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A
HEREFORD -T-		WELL #:		1	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A
04	1080 N	899	-0-	-181	-0-	896	2	3	9	N	3 3 1	7
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	N	5 7 1	5
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

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD, LASKER M.		WELL #: 1		RRCID -> 060131		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 2		RRCID -> 060226		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 2		RRCID -> 060382		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338								
04	2138	N	1242	-0-	-896	-0-	1236	2	6	9	N	5	7	1		23
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1911	2	9	9	N	8	11	1		20
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

HEREFORD -T-		WELL #: 3		RRCID -> 062054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794								
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	1		2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	2	1		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-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			N	-0-	7	1		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 9 A		RRCID -> 062907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150								
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	N	5	4	1		8
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6	8	1		6
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

HEREFORD, L. M.		WELL #: 5		RRCID -> 063065		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436								
04	930	N	255	-0-	-675	-0-	253	2	2	9	N	2	3	1		4
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	N	2	4	1		2
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

HEREFORD -T-		WELL #: 11		RRCID -> 063311		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320								
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1		3
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	2	1		2
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

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 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
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	326 1	1494 2	N	5	1	1	6	
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	271 1	1177 2	N	6	5	1	7	
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	

HEREFORD, L.M.		WELL #:		9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7145 - 7733	
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	528 2	3 9	N	3	2	1	4	
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551 2	2 9	N	2	3	1	3	
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	

HEREFORD, L. M.		WELL #:		12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	6920 - 7538	
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3355 2	11 9	N	10	11	1	21	
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3352 2	18 9	N	16	20	1	17	
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	

HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6313 - 6708	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			1	
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	N	1	1	1	1	
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	

HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	N/A	
04	1140 N	848	-0-	-292	-0-	846 2	2 9	N	2	1	1	3	
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181 2	6 9	N	5	3	1	5	
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	

HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	N/A	
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017 2	4 9	N	4	3	1	7	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	992 2	6 9	N	5	7	1	5	
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	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-				-0-
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-

HEREFORD, L. M.		-A-		WELL #:	16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6649 -	6702	
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	123	1	562	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	139	1	605	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	485	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	130	1	569	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	138	1	529	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	91	1	433	2	Y	4	4	1	3
						4	9							

HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 -	7271	
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	785	2	3	9	N	3	3	1	5
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4	5	1	4
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

HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 -	7504	
04	3000 N	2209	-0-	-791	2052	394	1	1804	2	N	10	7	1	16
						11	9							
05	3100 N	2184	-0-	-916	1136	407	1	1766	2	N	10	15	1	11
						11	9							
06	3000 N	2088	-0-	-912	224	421	1	1657	2	N	9	7	1	13
						10	9							
07	2606 N	2382	-0-	-224	-0-	441	1	1931	2	N	9	13	1	9
						10	9							
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	469	1	1793	2	N	7	7	1	9
						8	9							
09	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	358	1	1702	2	N	12	13	1	8
						13	9							

HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 -	7790	
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3096	2	14	9	N	13	11	1	23
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3113	2	17	9	N	15	22	1	16
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2806 2	40 9	N	36	9 1			87
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2719 2	41 9	N	37	19 1			105
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

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
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-				-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-				-0-
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-

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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HACHAR, D. D.				WELL #:	8 L	RRCID ->	066574	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

HACHAR, D. D.				WELL #:	12	RRCID ->	068345	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	7703	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
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

HACHAR - AKIN				WELL #:	2	RRCID ->	074952	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF. N/A	
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	119 1	928 3	N	-0-				-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	121 1	1067 3	N	-0-				-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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						
04	870 N	771	-0-	-99	-0-	64	1	697	3	N	9				73
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	788	3	N	1	69	1		5
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
						2	9								

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882						
04	1020 N	889	-0-	-131	-0-	889	3			N	-0-				12
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-				12
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

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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						
04	3000 N	1586	-0-	-1414	2730	89	1	1497	3	N	-0-				53
05	3100 N	1623	-0-	-1477	1253	89	1	1534	3	N	-0-				53
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

 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

 HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-
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-

 HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	72	1	495	3	N	-0-		-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	84	1	505	3	N	-0-		-0-
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-

HACHAR				WELL #: 15	RRCID -> 085173	COMPL. DATE 10/08/1979	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 7688	- 7697				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD				WELL #: 35	RRCID -> 181972	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6707	- 6751				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUBBERD, WILLIAM C3				WELL #: 8	RRCID -> 288996	COMPL. DATE 03/30/2020	TOTAL DEPTH 9285	PERF. 5860	- 5870				
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	62	1	1720	3	N	1		15
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	55	1	1652	3	N	-0-		15
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
						8	9						

HUBBERD, WILLIAM C3				WELL #: 101	RRCID -> 290872	COMPL. DATE 03/21/2021	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5524	- 5908				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'B'				WELL #: 33	RRCID -> 289841	COMPL. DATE 05/14/2018	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 5756	- 5776				
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	16 1	433 3		Y	-0-					4
05		496 N	479	-0-	-17	-0-	16 1	463 3		Y	-0-					4
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	14 1	401 3		Y	-0-					4
07		T. A.	219	-0-	219	219	9 1	210 3		Y	-0-					4
08		T. A.	225	-0-	225	444	7 1	218 3		Y	-0-					4
09		T. A.	211	-0-	211	655	7 1	203 3		Y	1					5
							1 9									

ALEXANDER, CHARLES		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:	17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7543 - 7573						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	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						
04	3000 N	1554	-0-	-1446	4971	54 1	1500 3	Y		-0-						16
05	3100 N	1711	-0-	-1389	3582	56 1	1655 3	Y		-0-						16
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										

MCKENDRICK, W. H.		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:	1	RRCID ->	165417	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 6274 - 6304						
04	3270 X	2850	-0-	-420	-0-	143 1	2707 3	N		-0-						89
05	3379 X	2791	-0-	-588	-0-	139 1	2652 3	N		-0-	80 1					9
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

HUBBERD		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:	9	RRCID ->	170340	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8087 - 8103						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BRUNI RANCH		169313														
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	71	RRCID ->	222564	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8871 - 8885						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	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
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

LAREDO, N. (WILCOX)				52030	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	N/A
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023 - WELL PLUGGED 04/12/23												

HAIZLIP				WELL #:	6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3036 - 3054
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2023 - WELL PLUGGED 04/18/23												

LAREDO, NW. (ESCONDIDO)				52032	190	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
PHELPS-HAIZLIP-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	172088	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	5370 - 5440
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023												

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
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-

HACHAR, D. D.				WELL #:	45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1202 - 1440
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
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

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK		WELL #: 4QC		RRCID -> 247787		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248			
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 44QC		RRCID -> 250082		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956			
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-

HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902			
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	30	1	232 3	N	-0-		-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	44	1	382 3	N	-0-		-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	36	1	287 3	N	-0-		-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	23	1	220 3	N	-0-		-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410 3	N	-0-		-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435 3	N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558			
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	29	1	316 3	N	4		37
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	31	1	400 3	N	1	35 1	3
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-	30	1	335 3	N	1		12

HACHAR, D. D.		WELL #: 60QC		RRCID -> 258650		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634			
04	390 N	198	-0-	-192	-0-	17	1	181 3	N	-0-		-0-
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	19	1	249 3	N	-0-		-0-
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-

HACHAR, D. D.		WELL #: 46QC		RRCID -> 261140		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040	- 1115				
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199	- 1433				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394	- 1402				
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	76	1	387	3	N	-0-	-0-				
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	-0-	-0-				
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-				

HACHAR, D. D.		58QC		RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374					
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	3	N	-0-	-0-				
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-	-0-				
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-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653				
04	270 N	132	-0-	-138	-0-	19	1	113	2	N	-0-	6				
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	14	1	65	2	N	-0-	6				
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				

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 SHOVLIN VEHL/ MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2010 N	1848	-0-	-162	-0-	228	1	1375	2	Y	-0-		-0-
						245	4						
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	253	1	1483	2	Y	-0-		-0-
						249	4						
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						

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
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-

SHOVLIN VEHL/ MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

04	1320 X	106	-0-	-1214	-0-	13	1	79	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
05	279 X	181	-0-	-98	-0-	23	1	135	2	Y	-0-		-0-
						23	4						
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						

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

04	14B2 EXT	15	-0-	15	15	2	1	11	2	Y	-0-		-0-
						2	3						
05	30 X	15	-0-	-15	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-
						2	3						
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						

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	Y	-0-		12
						29	4						
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	253	2	Y	-0-		12
						42	4						
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						

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

04	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	650	1	3923	2	Y	-0-		-0-
						697	4						
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	640	1	3745	2	Y	-0-		-0-
						627	4						
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						

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		23
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		23
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		23
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		23
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

04	5790 X	5561	-0-	-229	-0-	686	1	4139	2	Y	-0-		-0-
						736	4						
05	7099 X	6222	-0-	-877	-0-	794	1	4649	2	Y	-0-		-0-
						779	4						
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						

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

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
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			28
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			28
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

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

04		2438 N		2438	-0-	-0-		301 1	1815 2	Y	-0-			-0-
								322 4						
05		2149 N		2149	-0-	-0-		274 1	1606 2	Y	-0-			-0-
								269 4						
06		1652 N		1652	-0-	-0-		176 1	1242 2	Y	-0-			-0-
								234 4						
07		1180 N		1180	-0-	-0-		204 1	829 2	Y	-0-			-0-
								147 4						
08		2138 N		2138	-0-	-0-		440 1	1465 2	Y	-0-			-0-
								233 4						
*09		2096 N		2096	-0-	-0-		503 1	1395 2	Y	-0-			-0-
								198 4						

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				Y	-0-			-0-
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-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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

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

04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
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

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.//										52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.										075784					
SHOVLIN VEHLE										WELL #: 1	RRCID -> 270623	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090		
M	O	ALLOW CODE	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24

LAS LOMAS (WILCOX 7800)										52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
CFO RESOURCES, INC.										120105					
LAS AVISPAS RANCH										WELL #: 39	RRCID -> 161299	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021															

LAS AVISPAS RANCH 39										WELL #: 39	RRCID -> 163555	COMPL. DATE 03/21/1999	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021															

LAS AVISPAS RANCH 40										WELL #: 40	RRCID -> 164054	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021															

LAS AVISPAS RANCH 39										WELL #: 39	RRCID -> 172479	COMPL. DATE 03/06/1999	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021															

HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
TREVINO										WELL #: 4	RRCID -> 170895	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

 LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

 CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	-0-				-0-

 CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

 CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

04	T. A.	693	-0-	693	-0-	693	54	1	639	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	712	-0-	712	-0-	1405	56	1	656	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	631	-0-	631	-0-	2036	54	1	577	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	561	-0-	561	-0-	2597	45	1	516	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	3069 X	472	-0-	-2597	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	540 N	400	-0-	-140	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	-0-	-0-				-0-

 CASSIN, EDWARD A WELL #: 03 RRCID -> 289839 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326

04	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-				-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-				-0-

 RAKER RESOURCES LLC 689172
 RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//	52150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:	1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		2 8	35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
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

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:	1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645	
04	3450 X	3311	-0-	-139	-0-	3311 2		Y	-0-			30
05	3565 X	3471	-0-	-94	-0-	3471 2		Y	-0-			30
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

LAS OVEJAS (LOBO)			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	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	39 1	117 2	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	63 1	164 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	59 1	123 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	2 1	4 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.			789662						CNTY: ZAPATA			
SLATOR RANCH "D"		WELL #:	1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10066 - 10111	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROCITO		WELL #:	3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10722 - 10778	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175						CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10904 - 11082	
04	690 N	505	-0-	-185	-0-	37 1	468 2	N	-0-			-0-
05	682 N	370	-0-	-312	-0-	37 1	333 2	N	-0-			-0-
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-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10944 - 11098					
04	2070 N	980	-0-	-1090	-0-	115	1	865	2	Y	-0-					30
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	176	1	1886	2	Y	-0-					30
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

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418 - 10454					
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	20	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576 - 10791					
04	7380 X	6765	-0-	-615	-0-	486	1	6275	2	Y	4					23
05	7626 X	7062	-0-	-564	-0-	508	1	6553	2	Y	1	13	1			11
06	7350 X	6189	-0-	-1161	-0-	508	1	5680	2	Y	1					12
07	7440 X	6454	-0-	-986	-0-	783	1	5670	2	Y	1					13
08	7192 X	5383	-0-	-1809	-0-	552	1	4830	2	Y	1					14
09	6840 X	5521	-0-	-1319	-0-	413	1	5108	2	Y	-0-					14

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808 - 10853					
04	8850 X	2953	-0-	-5897	-0-	346	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	3875 X	2749	-0-	-1126	-0-	234	1	2515	2	Y	-0-					-0-
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-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	221400	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10662	- 10863	
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
04		6000 X	4901	-0-	-1099	-0-	352 1	4541 2	Y	7			46
							8 9						
05		5611 X	4542	-0-	-1069	-0-	326 1	4213 2	Y	3	27 1		22
							3 9						
06		5430 X	3851	-0-	-1579	-0-	316 1	3532 2	Y	3			25
							3 9						
07		5611 X	4743	-0-	-868	-0-	575 1	4166 2	Y	2			27
							2 9						
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

SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
04		3480 X	2942	-0-	-538	-0-	212 1	2730 2	Y	-0-			-0-
05		3596 X	3521	-0-	-75	-0-	253 1	3268 2	Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
04		870 X	802	-0-	-68	-0-	58 1	744 2	Y	-0-			-0-
05		899 X	797	-0-	-102	-0-	57 1	740 2	Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928	
04		9120 X	6854	-0-	-2266	-0-	493 1	6361 2	Y	-0-			-0-
05		9424 X	7534	-0-	-1890	-0-	542 1	6992 2	Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784	- 10968	
04		4200 X	2752	-0-	-1448	-0-	197 1	2548 2	Y	6			41
							7 9						
05		4340 X	3840	-0-	-500	-0-	276 1	3561 2	Y	3	25 1		19
							3 9						
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	317 1	3543 2	Y	3			22
							3 9						
07		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	495 1	3583 2	Y	2			24
							2 9						
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
							1 9						

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	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
04		4830 X	4298	-0-	-532	-0-	309 1	3988 2	Y	1			13
							1 9						
05		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	360 1	4644 2	Y	1	8 1		6
							1 9						
06		4710 X	4431	-0-	-279	-0-	363 1	4067 2	Y	1			7
							1 9						
07		4867 X	3233	-0-	-1634	-0-	392 1	2840 2	Y	1			8
							1 9						
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
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10952 - 11056	
04		840 N	713	-0-	-127	-0-	53 1	660 2	N	-0-			-0-
05		961 N	555	-0-	-406	-0-	56 1	499 2	N	-0-			-0-
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-
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	
04		22560 X	9170	-0-	-13390	-0-	1073 1	8097 2	Y	-0-			-0-
05		19561 X	6017	-0-	-13544	-0-	513 1	5504 2	Y	-0-			-0-
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-
SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10635 - 10738	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10774 - 10791	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	6750	1507	-0-	-5243	925	176	1	1331	2	Y	-0-				-0-
05	2635 #	1634	-0-	-1001	-0-	139	1	1495	2	Y	-0-				-0-
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-

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

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-

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

04	1890 #	382	-0-	-1508	-0-	45	1	337	2	N	-0-				-0-
05	6510	7118	-0-	608	608	607	1	6511	2	N	-0-				-0-
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-

SLATOR RANCH

WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

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-

SLATOR RANCH

WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393		
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
04	T. A.	586	-0-	586	586	54 1	532 2	Y	-0-	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-	3
06	T. A.	160	-0-	160	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

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749		
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22 1	217 2	Y	3	6
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	3 9	27 1	Y	-0-	1
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	26 1	234 2	Y	3	1
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	3 9	28 1	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

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110		
04	3000 N	1265	-0-	-1735	829	207 1	1058 2	N	-0-	59
05	1950 N	1121	-0-	-829	-0-	203 1	918 2	N	-0-	59
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

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
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

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "G"		173649								
		WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SLATOR RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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		
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
04	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	289 1	964 2	Y	3	2 1	2
05	1643 N	1543	-0-	-100 B	-0-	650 1	892 2	Y	1	3 1	-0-
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	2 1	1
08	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	988 1	736 2	Y	2	2 1	1
09	1560 N	1097	-0-	-463 B	-0-	710 1	387 2	Y	-0-		1

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616							
SAUCEDO		WELL #:		1	RRCID ->	043703	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
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	

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		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS PINTAS, EAST (LOBO)				52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627							
WILLIAMSON		WELL #:			RRCID ->	142959	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	215	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	215	
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	
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		
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
04	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	1597	1181 2	Y	-0-	-0-
05		2716 N	1119	-0-	-1597	-0-	1119 2	Y	-0-	-0-
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-

BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
04	DLQ	G-10	788	-0-	788	788	788 2	Y	-0-	-0-
05		1601 N	813	-0-	-788	-0-	813 2	Y	-0-	-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-	-0-
07		806 N	660	-0-	-146	-0-	660 2	Y	-0-	-0-
08		806 N	696	-0-	-110	-0-	696 2	Y	-0-	-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
04	DLQ	G-10	673	-0-	673	673	673 2	Y	-0-	-0-
05		1249 N	576	-0-	-673	-0-	576 2	Y	-0-	-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	Y	-0-	-0-
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	Y	-0-	-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	Y	-0-	-0-
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A		
04	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	1130	1130 2	Y	-0-	-0-
05		2287 N	1157	-0-	-1130	-0-	1157 2	Y	-0-	-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	Y	-0-	-0-
07		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2	Y	-0-	-0-
08		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146 2	Y	-0-	-0-
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
04	DLQ	G-10	518	-0-	518	518	518 2	Y	-0-	-0-
05		1027 N	509	-0-	-518	-0-	509 2	Y	-0-	-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	Y	-0-	-0-
07		527 N	420	-0-	-107	-0-	420 2	Y	-0-	-0-
08		496 N	365	-0-	-131	-0-	365 2	Y	-0-	-0-
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	416 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812		
04	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	1327	1117 2	Y	-0-	-0-
05		2470 N	1143	-0-	-1327	-0-	1143 2	Y	-0-	-0-
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	Y	-0-	-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-	-0-
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	Y	-0-	-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749		
04		12 X	2	-0-	-10	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	1	-0-	1	1	1 2	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3454 - 3463	
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754	
04	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	1038	1038	2	Y	-0-			-0-
05		2287 N	1249	-0-	-1038	-0-	1249	2	Y	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644	
04	DLQ	G-10	762	-0-	762	762	762	2	Y	-0-			-0-
05		1546 N	784	-0-	-762	-0-	784	2	Y	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792	
04	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	2	Y	-0-			-0-
05		2251 N	1134	-0-	-1117	-0-	1134	2	Y	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887	
04	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	1146	1146	2	Y	-0-			-0-
05		2250 N	1104	-0-	-1146	-0-	1104	2	Y	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653	
04	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	1973	1290	2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	1315	-0-	-1685	288	1315	2	Y	-0-			-0-
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-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
04	DLQ	G-10	644	-0-	644	644	644	2	Y	-0-			-0-
05		1325 N	681	-0-	-644	-0-	681	2	Y	-0-			-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889										
BOOTH, W. V.		WELL #: 14		RRCID -> 223894		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638				
M	O	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
04	DLQ G-10	774	-0-	774	774	774	2		Y	-0-		18
05	1302 N	528	-0-	-774	-0-	520	2	8 9	Y	7		25
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

BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717				
04	DLQ G-10	979	-0-	979	979	979	2		Y	-0-		-0-
05	1957 N	978	-0-	-979	-0-	978	2		Y	-0-		-0-
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-

BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507				
04	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1606	1307	2		Y	-0-		-0-
05	2933 N	1327	-0-	-1606	-0-	1327	2		Y	-0-		-0-
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-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336				
GALVAN		WELL #: B 1										
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300 3	Y	-0-		5
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-		5
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
						7	9					
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		Y	-0-		13
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		13

GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317				
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165 3	Y	-0-		19
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-		19
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		19

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390				
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45 3	Y	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-		-0-
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	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		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132			
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
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428			
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585			
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400			
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522			
04	100 N	156	-0-	56	56	3	1	149	3	Y	4
						4	9				20
05	178 N	122	-0-	-56	-0-	122	3			Y	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	135	3	32	9	Y	29
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698			
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	7
						8	9				30
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	Y	6
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	426	3	25	9	Y	23
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	433	3	22	9	Y	20
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325		
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
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	323 3	Y	-0-	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	Y	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457		
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161 3	Y	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5 1	211 3	Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272		
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	323 3	Y	-0-	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	Y	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	137 3	Y	-0-	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6154 - 6414
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	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	335 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6127 - 6371
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	335 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6493 - 6732
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6438 - 6610
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-	-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6580 - 6590
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6710 - 6722
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	323 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 6412 - 6564
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	9 1	385 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-	-0-	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8 1	360 3	Y	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658		
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	372 3	Y	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692		
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149 3	Y	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	2031 N	512	-0-	-1519	-0-	33 1	479 3	Y	-0-	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-	-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202		
04	3000 N	672	-0-	-2328	1573	43 1	629 3	Y	-0-	-0-
05	2192 N	619	-0-	-1573	-0-	619 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	273 3	Y	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-
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	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 P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705		
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
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 3	Y	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	137 3	Y	-0-	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23 1	329 3	Y	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23 1	329 3	Y	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671		
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	3 1	112 3	Y	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	1524 N	480	-0-	-1044	-0-	31 1	449 3	Y	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
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	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 RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300
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
04	1524 N	480	-0-	-1044	-0-	31	1	449	3	Y	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-	-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-	-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	-0-
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	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
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232
04	3000 N	688	-0-	-2312	1827	44	1	644	3	Y	-0-	-0-
05	2461 N	634	-0-	-1827	-0-	634	3			Y	-0-	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258
04	2031 N	512	-0-	-1519	-0-	33	1	479	3	Y	-0-	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377		
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
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	Y	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	16 1	225 3	Y	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 3	Y	-0-	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	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		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	225 3	Y	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	372 3	Y	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332			
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-	-0-	
05	64 N	-0-	-0-	-64	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593			
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6 1	285 3	Y	-0-	-0-	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-	-0-	
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 NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330			
04	510 N	352	-0-	-158	-0-	23 1	329 3	Y	-0-	-0-	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-	
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	300 N NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288			
04	510 N	352	-0-	-158	-0-	23 1	329 3	Y	-0-	-0-	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-	
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	300 N NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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 NO RPT	-0-	-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			
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	20 1	285 3	Y	-0-	-0-	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	-0-	
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	270 N NO RPT	-0-	-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			
04	3000 N	801	-0-	-2199	3607	52 1	749 3	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	737	-0-	-2363	1244	737 3		Y	-0-	-0-	
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	360 N NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348	
M	O	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	173		Y	-0-	-0-
05	173 N	-0-	-0-	-173	-0-		Y	-0-	-0-
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-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	174 3	Y	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-
09	150 N NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	8 1	347 3	Y	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-
09	300 N NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036	
04	1018 N	448	-0-	-570	-0-	29 1	419 3	Y	-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43 1	425 3	Y	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-
09	390 N NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	Y	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-
09	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT

GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	374 3	Y	-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	39 1	380 3	Y	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-
09	360 N NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5987 - 6256	
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
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	Y	-0-		-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5952 - 6188	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19 1	270 3	Y	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6002 - 6248	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-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	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6064 - 6296	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	Y	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6111 - 6374	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN K		WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6179 - 6426	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	Y	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
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	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 B		WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312		
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
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	Y	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488		
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	2 1	87 3	Y	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331		
04	900 N	483	-0-	-417	-0-	11 1	472 3	Y	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336		
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9 1	410 3	Y	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348		
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28 1	404 3	Y	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	42 1	410 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550		
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 1	310 3	Y	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404		
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	2 1	87 3	Y	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512			
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
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282			
04	720 N	496	-0-	-224	-0-	32	1	464	3	Y	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351			
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316			
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	3	Y	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050			
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	10	1	150	3	N	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT

GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202			
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	20	1	285	3	Y	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	644					Y	-0-
05	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 6170 - 6424				
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
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6126 - 6370				
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6096 - 6338				
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6175 - 6411				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6128 - 6360				
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6052 - 6288				
04	540 N	384	-0-	-156	-0-	25	1	359	3	Y	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5999 - 6226				
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	Y	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
09	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 RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468		
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
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5 1	236 3	Y	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438		
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	16 1	225 3	Y	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299		
04	510 N	352	-0-	-158	-0-	23 1	329 3	Y	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376		
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6 1	248 3	Y	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452		
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	9 1	385 3	Y	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	Y	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590		
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161 3	Y	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616		
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
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 3	Y	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496		
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350		
04	630 N	448	-0-	-182	-0-	29 1	419 3	Y	-0-	-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
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-

GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	Y	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	1 1	88 3	Y	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
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	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	38

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562								
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
05	104 N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-					-0-
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-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465								
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
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	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422								
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
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	240 N NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578								
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
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	180 N NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154								
04	14B DENY	-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 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								
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					25
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					25
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	251	3	114	9	Y	104					129
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					129
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					129
09	270 N NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					129

GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028								
04	3000 N	576	-0-	-2424	48	37	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	578 N	530	-0-	-48	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
09	510 N NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2792 N	560	-0-	-2232	-0-	36	1	524	3	Y	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
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	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196		
04	3000 N	833	-0-	-2167	4114	54	1	779	3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	766	-0-	-2334	1780	766	3			Y	-0-			-0-
06	2506 N	726	-0-	-1780	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	790	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	3			Y	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770		
04	3000 N	736	-0-	-2264	1584	16	1	720	3	Y	-0-			-0-
05	2173 N	589	-0-	-1584	-0-	589	3			Y	-0-			-0-
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	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		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-
05	109 N	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6018 -	6254		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	608	-0-	-2392	557	39	1	569	3	Y	-0-			-0-
05	1117 N	560	-0-	-557	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
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	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		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
05	26 N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6240 -	6500		
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	Y	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 -	6596		
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
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	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		
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
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	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		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	371					Y	-0-			-0-
05	371 N	-0-	-0-	-371	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6319 -	6578		
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600		
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
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	323 3	Y	-0-	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 3	Y	-0-	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-	-0-
05	99 N	-0-	-0-	-99	-0-			Y	-0-	-0-
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-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254		
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
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	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335		
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
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	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 RANCH K13		WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5896 - 6164
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	297				Y	-0-	-0-
05	297 N	-0-	-0-	-297	-0-				Y	-0-	-0-
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-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5925 - 6034
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	214				Y	-0-	-0-
05	214 N	-0-	-0-	-214	-0-				Y	-0-	-0-
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-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6318 - 6586
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-
09	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6040 - 6280
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-
09	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6014 - 6246
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-
09	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6246 - 6480
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-
09	180 N NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6572 - 9211
04	1084 N	495	-0-	-589	-0-	11	1	484	3	Y	-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-
09	450 N NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6362 - 6640	
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
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	8 1	347 3	Y	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6352 - 6568	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	9 1	385 3	Y	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6384 - 6658	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 3	Y	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6048 - 6154	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	240 3	Y	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 6130 - 6392	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 3	Y	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
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	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	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5970 - 6230	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	397		Y	-0-		-0-
05	397 N	-0-	-0-	-397	-0-			Y	-0-		-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328
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
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	-0-
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	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-	-0-
05	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-	-0-
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-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	521					Y	-0-	-0-
05	521 N	-0-	-0-	-521	-0-					Y	-0-	-0-
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-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	266					Y	-0-	-0-
05	266 N	-0-	-0-	-266	-0-					Y	-0-	-0-
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-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-	-0-
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	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 P13		WELL #: 4		RRCID -> 260705		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661					
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
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #: 2		RRCID -> 260729		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-	-0-	-0-
05	125 N	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 3		RRCID -> 260740		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-	-0-	-0-
05	25 N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 3		RRCID -> 260743		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-	-0-	-0-
05	188 N	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518					
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-	-0-	-0-
05	83 N	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206					
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204		
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
04	2792 N	560	-0-	-2232	-0-	36 1	524 3	Y	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-	-0-
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192		
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 3	Y	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-	-0-
05	34 N	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-	-0-
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-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	Y	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 3		RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524		
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
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	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 3		RRCID -> 261677		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	Y	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
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	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		
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	174 3	Y	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-	-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611													
GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751
04	178	N	178	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-	-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	161	3			Y	-0-	-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150					Y	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:	3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A
04	793	N	793	-0-	-0-	50	1	743	3	N	-0-	-0-	
05	796	N	796	-0-	-0-	60	1	736	3	N	-0-	-0-	
06	706	N	706	-0-	-0-	58	1	648	3	N	-0-	-0-	
07	527	N	450	-0-	-77	39	1	411	3	N	-0-	-0-	
08	527	N	490	-0-	-37	46	1	444	3	N	-0-	-0-	
09	510	N	NO RPT	-0-	-510					N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	N/A
04	979	N	979	-0-	-0-	61	1	918	3	N	-0-	-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	62	1	756	3	N	-0-	-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	66	1	739	3	N	-0-	-0-
07	620	N	558	-0-	-62	48	1	510	3	N	-0-	-0-
08	620	N	309	-0-	-311	29	1	280	3	N	-0-	-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600					N	NO RPT	-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A
04	356	X	356	-0-	-0-	70	1	286	3	Y	-0-	-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	57	1	244	3	Y	-0-	-0-
06	270	X	253	-0-	-17	76	1	177	3	Y	-0-	-0-
07	279	X	270	-0-	-9	81	1	189	3	Y	-0-	-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	86	1	215	3	Y	-0-	-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270					Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A
04	150	N	126	-0-	-24	36	1	90	3	N	-0-	-0-
05	186	N	128	-0-	-58	33	1	95	3	N	-0-	-0-
06	120	N	116	-0-	-4	33	1	83	3	N	-0-	-0-
07	124	N	93	-0-	-31	23	1	70	3	N	-0-	-0-
08	124	N	69	-0-	-55	19	1	50	3	N	-0-	-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120					N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	N/A		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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	NO RPT	-0-	-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		
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	13	3	N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	N/A		
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	105	3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	65	3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID ->	055650	COMPL. DATE	09/02/1972	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A		
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	129	3	N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID ->	055655	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A		
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	427	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	N/A		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.			WELL #:	6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7259 - 7280	
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR			WELL #:	7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	N/A	
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	121	1	215	3	N	-0-		-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

BENEVIDES-CNR			WELL #:	8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	N/A	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	39	1	69	3	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-			WELL #:	1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A	
04	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	3			Y	-0-		3
05	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3			Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		3

PALAFOX EXPLORATION CO 2292			WELL #:	7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	N/A	
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	3	N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	N	-0-		-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.			WELL #:	5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		-0-
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	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	
04	14B2 EXT	370	-0-	370	880	21	1	349	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	534	-0-	534	1414	37	1	497	3	N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
MARTIN, V.D.			WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	422	1	744	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

COX, B.H. & G.A.			WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO.			WELL #:		159	RRCID ->	059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE			WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	N	-0-	-0-	
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAUNDERS, J. R.			WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
04	300 N	206	-0-	-94	-0-	40	1	166	3	N	-0-	-0-	
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	149	1	343	3	N	-0-	-0-	
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL			WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	3	Y	-0-	-0-	
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	69	1	296	3	Y	-0-	-0-	
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	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-			WELL #:		3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 2642 - 2754	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-	-0-	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-	-0-	
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 7134	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
04	180 X	167	-0-	-13	-0-	33 1	134 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 X	171	-0-	-15	-0-	32 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 X	147	-0-	-33	-0-	44 1	103 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 X	180	-0-	-6	-0-	54 1	126 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 X	158	-0-	-28	-0-	45 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A				
04	180 X	173	-0-	-7	-0-	34 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	38 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	60 1	140 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 X	184	-0-	-2	-0-	55 1	129 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 X	180	-0-	-6	-0-	52 1	128 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 6922	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278	COMPL. DATE 07/12/1976	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A				
04	450 X	407	-0-	-43	-0-	80 1	327 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	465 X	420	-0-	-45	-0-	80 1	340 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 X	365	-0-	-85	-0-	110 1	255 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	465 X	416	-0-	-49	-0-	125 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	434 X	373	-0-	-61	-0-	107 1	266 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	210 X	133	-0-	-77	-0-	26 1	107 3	Y	-0-	-0-
05	186 X	159	-0-	-27	-0-	30 1	129 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214	COMPL. DATE 11/06/1973	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512	COMPL. DATE 10/02/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A			
04	300 X	232	-0-	-68	-0-	46 1	186 3	Y	-0-	-0-
05	341 X	308	-0-	-33	-0-	58 1	250 3	Y	-0-	-0-
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	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715	COMPL. DATE 10/04/1976	TOTAL DEPTH 6976	PERF. N/A			
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	44 1	179 3	Y	-0-	-0-
05	217 X	85	-0-	-132	-0-	16 1	69 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A			
04	210 X	196	-0-	-14	-0-	39 1	157 3	Y	-0-	-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	38 1	163 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 7035	PERF. N/A			
04	300 X	284	-0-	-16	-0-	56 1	228 3	Y	-0-	-0-
05	310 X	293	-0-	-17	-0-	56 1	237 3	Y	-0-	-0-
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	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 7241	PERF. N/A			
04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	66 1	271 3	Y	-0-	-0-
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	60 1	255 3	Y	-0-	-0-
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	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7060 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
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	824 3	Y	-0-		3
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 3	Y	-0-		3
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	3

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
04	120 X	26	-0-	-94	-0-	8 1	18 3	Y	-0-	-0-
05	155 X	42	-0-	-113	-0-	18 1	24 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	540 X	423	-0-	-117	-0-	83 1	340 3	Y	-0-	-0-
05	527 X	464	-0-	-63	-0-	88 1	376 3	Y	-0-	-0-
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	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
04	240 X	222	-0-	-18	-0-	44 1	178 3	Y	-0-	-0-
05	248 X	234	-0-	-14	-0-	44 1	190 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
04	870 X	774	-0-	-96	-0-	152 1	622 3	Y	-0-	-0-
05	899 X	718	-0-	-181	-0-	136 1	582 3	Y	-0-	-0-
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	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	80 1	364 3	N	-0-	-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	405 1	256 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 3		N	-0-	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15 1	486 3	N	-0-	-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 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	
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	204 1	506 3	N	-0-	-0-	
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	136 1	388 3	N	-0-	-0-	
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	32 1	131 3	Y	-0-	-0-	
05	155 X	146	-0-	-9	-0-	28 1	118 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	97 1	1457 3	N	-0-	-0-	
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	91 1	1115 3	N	-0-	-0-	
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A		
04	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A		
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12 1	41 3	N	-0-	-0-	
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	43 1	204 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977			TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A		
04	630 X	548	-0-	-82	-0-	108 1	440 3	Y	-0-	-0-	
05	651 X	513	-0-	-138	-0-	97 1	416 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977			TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A		
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	264 1	466 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 7400 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
04	270 X	173	-0-	-97	-0-	56 1	117 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 X	177	-0-	-102	-0-	76 1	101 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 X	123	-0-	-147	-0-	18 1	105 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 X	216	-0-	-63	-0-	30 1	186 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	39 1	213 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A					
04	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	312 1	1273 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	269 1	1150 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	361 1	841 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	311 1	721 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	297 1	741 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
04	330 X	269	-0-	-61	-0-	53 1	216 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 X	222	-0-	-119	-0-	42 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 X	195	-0-	-135	-0-	59 1	136 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 X	233	-0-	-108	-0-	70 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 X	230	-0-	-111	-0-	66 1	164 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	123 1	501 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	120 1	515 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	180 1	418 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	181 1	419 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	175 1	435 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A					
04	270 X	210	-0-	-60	-0-	41 1	169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 X	224	-0-	-55	-0-	43 1	181 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 X	221	-0-	-19	-0-	66 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	66 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	62 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A					
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	69 1	145 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	137 X	137	-0-	-0-	-0-	58 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	24 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	24 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	28 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978		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	AMT	CODE	BALANCE
04	270 X	224	-0-	-46	-0-	44 1	180 3	Y	-0-	-0-	
05	279 X	177	-0-	-102	-0-	34 1	143 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
04	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	218 1	890 3	Y	-0-	-0-	
05	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	207 1	887 3	Y	-0-	-0-	
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	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
04	90 X	77	-0-	-13	-0-	15 1	62 3	Y	-0-	-0-	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
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	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	142 1	232 3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	105 1	224 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762			
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	188 1	305 3	Y	-0-	-0-	
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	169 1	358 3	Y	-0-	-0-	
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712			
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	7 1	11 3	Y	-0-	-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 - 6673	
M	O	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
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	66	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	37	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	120	-0-	-150	-0-	44	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	40	1	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	26	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 - 6683	
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	266	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	230	1	486	3	N	-0-	-0-	-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	258	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	255	1	520	3	N	-0-	-0-	-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	214	1	512	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	224	1	366	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	290	-0-	-268	-0-	93	1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	104	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	276	-0-	-313	-0-	91	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	74	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980	
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	366	1	645	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	78	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	50	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	76	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	61	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	52	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850	
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
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	100	1	117	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	79	1	120	3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-	-0-	
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	3	Y	-0-	-0-	
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	112	1	383	3	Y	-0-	-0-	
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498	
04	360 N	202	-0-	-158	-0-	78	1	124	3	Y	-0-	-0-	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	100	1	341	3	Y	-0-	-0-	
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-	-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	N	-0-	-0-	
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	N	-0-	-0-	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-	

GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906	
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	3	N	-0-	-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	44	1	74	3	N	-0-	-0-	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6592 - 6719	
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6345 - 6428	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6489 - 6604	
04	780 N	319	-0-	-461	-0-	22	1	297	3	Y	-0-	-0-
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	36	1	729	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	400	-0-	-350	-0-	74	1	326	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
08	775 N	509	-0-	-266	-0-	63	1	446	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6408 - 6515	
04	720 N	291	-0-	-429	-0-	20	1	271	3	Y	-0-	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	940	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	399	-0-	-291	-0-	74	1	325	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	114	1	811	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7063 - 7065	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-	-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	7	1	34	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7118 - 7119	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6395 - 6503	
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	-0-
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	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100742		COMPL. DATE 05/16/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712		
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	
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	215 1	791 3	N	-0-	-0-	
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	229 1	845 3	N	-0-	-0-	
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	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636		
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29 1	438 3	N	-0-	-0-	
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36 1	437 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601		
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	8 1	123 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	10 1	120 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620		
04	360 N	146	-0-	-214	-0-	10 1	136 3	Y	-0-	-0-	
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23 1	471 3	Y	-0-	-0-	
06	330 N	138	-0-	-192	-0-	25 1	113 3	Y	-0-	-0-	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-	-0-	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	67 1	482 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668		
04	360 N	169	-0-	-191	-0-	11 1	158 3	N	-0-	-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 3	N	-0-	-0-	
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	12 1	129 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	20 1	189 3	N	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756		
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	91 1	227 3	N	-0-	-0-	
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	90 1	258 3	N	-0-	-0-	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	124 1	315 3	N	-0-	-0-	
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	108 1	331 3	N	-0-	-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	76 1	196 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476			
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
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	138 1	544 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	206 1	513 3	Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408			
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34 1	505 3	N	-0-	-0-	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	257 3	N	-0-	-0-	-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297			
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	30 1	290 3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	25 1	241 3	N	-0-	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290			
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 242		RRCID -> 174968		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 2040		RRCID -> 174969		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581			
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46 1	344 3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	406	-0-	-59	-0-	46 1	360 3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	170	-0-	-250	-0-	26 1	144 3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	8	-0-	-395	-0-	8 3		N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 3040		RRCID -> 174971		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720			
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	69 1	524 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	61 1	480 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	510 N	181	-0-	-329	-0-	28 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55 1	819 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 4040		RRCID -> 174972		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720		
M	O	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
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19 1	143 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	12 1	95 3	Y	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 6040		RRCID -> 175019		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714		
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	4 1	28 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	4 1	28 3	Y	-0-	-0-
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	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4042		RRCID -> 175021		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14 1	108 3	Y	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	111 3	Y	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3039		RRCID -> 175030		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5040		RRCID -> 175035		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660		
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	25 1	192 3	Y	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25 1	195 3	Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3042		RRCID -> 175098		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696		
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	82 1	621 3	Y	-0-	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	81 1	631 3	Y	-0-	-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612		
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	10 1	77 3	N	-0-	-0-
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	12 1	92 3	N	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692
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
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	240	1	598	3	N	-0-	-0-
05	992 N	834	-0-	-158	-0-	217	1	617	3	N	-0-	-0-
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	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583 - 6709
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	156	1	387	3	N	-0-	-0-
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	147	1	419	3	N	-0-	-0-
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6532 - 6550
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6600 - 6704
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	173	1	429	3	N	-0-	-0-
05	620 N	591	-0-	-29	-0-	153	1	438	3	N	-0-	-0-
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636
04	1080 N	740	-0-	-340	-0-	212	1	528	3	N	-0-	-0-
05	1116 N	951	-0-	-165	-0-	247	1	704	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	220	1	814	3	N	-0-	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	202	1	746	3	N	-0-	-0-
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	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	201	1	499	3	N	-0-	-0-
05	775 N	698	-0-	-77	-0-	181	1	517	3	N	-0-	-0-
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	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630		
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
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	102 1	253 3	N		-0-			-0-
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	78 1	223 3	N		-0-			-0-
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		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N		NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721		
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	N		-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	N		-0-			-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N		NO RPT			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812		
04		570 N	468	-0-	-102	-0-	72 1	396 3	N		-0-			-0-
05		589 N	517	-0-	-72	-0-	156 1	361 3	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			N		NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 6718		
04		120 N	96	-0-	-24	-0-	28 1	68 3	N		-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	21 1	59 3	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			N		NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636		
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	10 1	26 3	N		-0-			-0-
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	4 1	13 3	N		-0-			-0-
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		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N		NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644		
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	119 1	296 3	N	48	56 1		12	
							53 9							
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	107 1	304 3	N	-0-			12	
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		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			13	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18 1	133 3	N	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	17 1	132 3	N	-0-
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	8 1	47 3	N	-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 3		N	-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 3	N	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689	
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	65 1	490 3	N	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	60 1	472 3	N	-0-
06	420 N	191	-0-	-229	-0-	29 1	162 3	N	-0-
07	434 N	143	-0-	-291	-0-	143 3		N	-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	44 1	659 3	N	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16 1	120 3	N	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1	136 3	N	-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	7 1	39 3	N	-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		N	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT

BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	32 1	56 3	N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	20 1	66 3	N	-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	3 1	20 3	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT

FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424	
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	12 1	181 3	N	-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	13 1	161 3	N	-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	12 1	138 3	N	-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	11 1	114 3	N	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	87 1	656 3	N	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	80 1	628 3	N	-0-
06	660 N	272	-0-	-388	-0-	41 1	231 3	N	-0-
07	682 N	68	-0-	-614	-0-	68 3		N	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	82 1	248 3	Y	-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	64 1	267 3	Y	-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	99 1	406 3	Y	-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	71 1	248 3	Y	-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	69 1	270 3	Y	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9 WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957												
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

04		1560 N	1515	-0-	-45	-0-	1515 3			Y	-0-	2
05		1550 N	1353	-0-	-197	-0-	1353 3			Y	-0-	2
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		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT		2

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768												
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	19 1	147 3	N	-0-	-0-	
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	16 1	129 3	N	-0-	-0-	
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569												
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	16 1	122 3	N	-0-	-0-	
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	N	-0-	-0-	
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616												
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	278 1	1135 3	Y	-0-	-0-	
05		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	342 1	1465 3	Y	-0-	-0-	
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		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143												
04		300 N	78	-0-	-222	-0-	19 1	59 3	N	-0-	13	
05		372 N	7	-0-	-365	-0-	1 1	6 3	N	-0-	13	
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	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	13	

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232												
04		360 N	275	-0-	-85	-0-	68 1	207 3	N	-0-	29	
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	54 1	226 3	N	-0-	29	
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	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	29	

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998												
04		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		N	-0-	2	
05		372 N	224	-0-	-148	-0-	224 3		N	-0-	2	
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	2	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834			
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
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35 1	193 3	N	-0-	-0-	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	100 1	231 3	N	-0-	-0-	
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519			
04	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	168 1	1270 3	N	-0-	-0-	
05	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	161 1	1265 3	N	-0-	-0-	
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	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730			
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	41 1	313 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	40 1	316 3	N	-0-	-0-	
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587			
04	990 N	942	-0-	-48	-0-	110 1	832 3	N	-0-	-0-	
05	1023 N	912	-0-	-111	-0-	103 1	809 3	N	-0-	-0-	
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668			
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	39 1	292 3	Y	-0-	-0-	
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	39 1	301 3	Y	-0-	-0-	
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243		
M	O	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	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 3	N	-0-	27	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15 1	62 3	N	-0-	27	
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	27	

H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586		
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	39 1	291 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	36 1	281 3	N	-0-	-0-	
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 7		RRCID -> 206828		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236		
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	70 1	212 3	N	-0-	12	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	53 1	223 3	N	-0-	12	
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	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	12	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278		
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	44 1	132 3	N	-0-	12	
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	12 1	52 3	N	-0-	12	
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	12	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240		
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	46 1	138 3	N	-0-	3	
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	46 1	194 3	N	-0-	3	
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	3	

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757		
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	5 1	82 3	Y	-0-	-0-	
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 3	Y	-0-	-0-	
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736		
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	25 1	383 3	Y	-0-	-0-	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33 1	403 3	Y	-0-	-0-	
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853												
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

04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3			N	-0-	2
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3			N	-0-	2
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		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764												
04		480 N	444	-0-	-36	-0-	28 1	416 3		Y	-0-	-0-
05		465 N	30	-0-	-435	-0-	2 1	28 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774												
04		780 N	705	-0-	-75	-0-	44 1	661 3		N	-0-	-0-
05		744 N	596	-0-	-148	-0-	45 1	551 3		N	-0-	-0-
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT	-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636												
04		540 N	510	-0-	-30	-0-	32 1	478 3		Y	-0-	-0-
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	40 1	486 3		Y	-0-	-0-
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		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811												
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	42 1	635 3		Y	-0-	-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	33 1	403 3		Y	-0-	-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	25 1	282 3		Y	-0-	-0-
07		341 N	160	-0-	-181	-0-	14 1	146 3		Y	-0-	-0-
08		341 N	234	-0-	-107	-0-	22 1	212 3		Y	-0-	-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855												
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3		Y	-0-	-0-
05		124 N	30	-0-	-94	-0-	2 1	28 3		Y	-0-	-0-
06		120 N	27	-0-	-93	-0-	2 1	25 3		Y	-0-	-0-
07		124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	7 3		Y	-0-	-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 1	127 3		Y	-0-	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732												
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 3		Y	-0-	-0-
05		217 N	61	-0-	-156	-0-	5 1	56 3		Y	-0-	-0-
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	15 1	172 3		Y	-0-	-0-
07		279 N	178	-0-	-101	-0-	15 1	163 3		Y	-0-	-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 3		Y	-0-	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	19	1	290	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	26	1	289	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	16	1	174	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	26	1	255	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746
04	630 N	490	-0-	-140	-0-	31	1	459	3	Y	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	3	Y	-0-	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	292	-0-	-204	-0-	25	1	267	3	Y	-0-	-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	3	Y	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	143	1	356	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	124	1	353	3	Y	-0-	-0-
06	497 N	477	-0-	-0-	-0-	141	1	356	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	124	1	379	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	108	1	278	3	Y	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	6	1	96	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680
04	540 N	476	-0-	-64	-0-	30	1	446	3	Y	-0-	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630
04	870 N	815	-0-	-55	-0-	234	1	581	3	N	-0-	-0-
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	225	1	642	3	N	-0-	-0-
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	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	102	1	254	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	90	1	255	3	Y	-0-	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846					
M	O	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
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	28 1	291 3	N	-0-				-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	33 1	336 3	N	-0-				-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599					
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	64 1	479 3	Y	-0-				-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69 1	544 3	Y	-0-				-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709					
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	18 1	265 3	Y	-0-				-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	20 1	247 3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774					
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	367 1	597 3	N	-0-				-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	362 1	765 3	N	-0-				-0-
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	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753					
04	900 N	867	-0-	-33	-0-	84 1	783 3	N	-0-				-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	90 1	877 3	N	-0-				-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	133 1	780 3	N	-0-				-0-
07	899 N	279	-0-	-620	-0-	73 1	206 3	N	-0-				-0-
08	961 N	827	-0-	-134	-0-	55 1	772 3	N	-0-				-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT				-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688					
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	43 1	106 3	Y	-0-				-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	41 1	117 3	Y	-0-				-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43 1	108 3	Y	-0-				-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	36 1	112 3	Y	-0-				-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	38 1	96 3	Y	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641					
04	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	314 1	782 3	Y	-0-				-0-
05	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	320 1	912 3	Y	-0-				-0-
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	325 1	823 3	Y	-0-				-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	300 1	916 3	Y	-0-				-0-
08	1240 N	875	-0-	-365	-0-	245 1	630 3	Y	-0-				-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	330 N	275	-0-	-55	-0-	17	1	258	3	Y	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	23	1	262	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	17	1	181	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	27	1	264	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	20	-0-	20	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	55	1	89	3	N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	48	1	101	3	N	-0-		-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	48	1	83	3	N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	44	1	91	3	N	-0-		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	3	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648	
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	119	1	296	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	111	1	317	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	115	1	290	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	105	1	322	3	Y	-0-		-0-
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	88	1	226	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682	
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	Y	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-		-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	103	1	257	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	97	1	275	3	Y	-0-		-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	3	Y	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	-0-		-0-
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744		
M	O	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
04	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658		
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	3	Y	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	Y	-0-			-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862		
04	990 N	704	-0-	-286	-0-	102	1	602	3	N	-0-			-0-
05	930 N	718	-0-	-212	-0-	109	1	609	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444		
04	240 N	86	-0-	-154	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612		
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	28	1	428	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	35	1	435	3	Y	-0-			-0-
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446		
04	360 N	102	-0-	-258	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673		
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-			-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713	
M	O	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
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	156	-0-	-123	-0-	14	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774	
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	603	-0-	-172	-0-	45	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	511	-0-	-239	-0-	42	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	744 N	275	-0-	-469	-0-	24	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	589 N	380	-0-	-209	-0-	36	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669	
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	144	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	134	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	137	1	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	112	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	381	-0-	-146	-0-	107	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6237 - 6781	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	159	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	127	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	152	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	157	1	320	3	N	-0-	-0-	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	126	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754	
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	245	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	149	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	238	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	239	1	488	3	N	-0-	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	211	1	506	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		18	RRCID ->	220894	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6607 - 6778	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6143 - 6729	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	166	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	96	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	134	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	155	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	116	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-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 #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446		
M	O	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	
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	48	1	79	3	N	-0-
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	44	1	92	3	N	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	75	1	128	3	N	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	55	1	111	3	N	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	57	1	135	3	N	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 9		RRCID -> 221243		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864		
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	199	1	324	3	N	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	151	1	319	3	N	-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	178	1	304	3	N	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	176	1	361	3	N	-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	139	1	333	3	N	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT

OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234		
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	28	1	60	3	Y	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	64	1	86	3	Y	-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	13	1	68	3	Y	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4901		RRCID -> 221528		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #: 8001		RRCID -> 221694		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022		
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	105	1	617	3	N	-0-
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	111	1	621	3	N	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	714	3	N	-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	149	1	712	3	N	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	111	1	671	3	N	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678		
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	Y	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-
07	341 N	145	-0-	-196	-0-	13	1	132	3	Y	-0-
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	23	1	221	3	Y	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680		
04	750 N	292	-0-	-458	-0-	28	1	264	3	Y	-0-
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	32	1	307	3	Y	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	65	1	383	3	Y	-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	59	1	168	3	Y	-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	3	Y	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6696 - 6794		
M	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
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	264	3	N	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6625 - 6771		
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	11	1	170	3	Y	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6564 - 6704		
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	31	1	468	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	38	1	468	3	Y	-0-	-0-
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6556 - 6692		
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	28	1	422	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	35	1	429	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6575 - 6701		
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	32	1	478	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	Y	-0-	-0-
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 5901		RRCID -> 222732		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 6117 - 6667		
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	3	N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	3	N	-0-	-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #: 5001		RRCID -> 222749		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6565 - 6847		
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	76	1	448	3	N	-0-	-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	110	1	613	3	N	-0-	-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 6658 - 6780		
M	O	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
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	20	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	24	1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	25	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	16	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6451 - 6674		
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	82	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	74	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	90	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	67	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6534 - 6654		
04	660 N	616	-0-	-44	-0-	38	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	51	1	576	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	408	-0-	-243	-0-	35	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	51	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6560 - 6690		
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	64	1	593	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	63	1	615	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	96	1	560	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	423	-0-	-259	-0-	111	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	42	1	594	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6631 - 6754		
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	27	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6753 - 6932		
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	35	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6646 - 6866		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704	
M	O	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
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	55 1	515 3	Y	-0-				-0-
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	55 1	528 3	Y	-0-				-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	85 1	496 3	Y	-0-				-0-
07	589 N	370	-0-	-219	-0-	97 1	273 3	Y	-0-				-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32 1	478 3	Y	-0-				-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	39 1	473 3	Y	-0-				-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	42 1	468 3	Y	-0-				-0-
07	527 N	323	-0-	-204	-0-	28 1	295 3	Y	-0-				-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	44 1	429 3	Y	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740	
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	17 1	258 3	Y	-0-				-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	21 1	257 3	Y	-0-				-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	23 1	263 3	Y	-0-				-0-
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	16 1	168 3	Y	-0-				-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	5 1	9 3	N	-0-				-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	9 1	18 3	N	-0-				-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	10 1	18 3	N	-0-				-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	15 1	30 3	N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18 1	44 3	N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	7 1	112 3	Y	-0-				-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	2 1	29 3	Y	-0-				-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	2 1	20 3	Y	-0-				-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18 1	179 3	Y	-0-				-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT				-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	
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	27 1	44 3	N	-0-				-0-
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	11 1	24 3	N	-0-				-0-
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	20 1	33 3	N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	35 1	70 3	N	-0-				-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	24 1	58 3	N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 34		RRCID -> 224729		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6552 - 6702	
M	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
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #: 1		RRCID -> 224733		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5839 - 6333	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	272	1	443	3	N	-0-
05	310 N	169	-0-	-141	-0-	54	1	115	3	N	-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	106	1	181	3	N	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	145	1	297	3	N	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	75	1	178	3	N	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 58		RRCID -> 224971		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6646 - 6802	
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	22	1	337	3	Y	-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	26	1	321	3	Y	-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	28	1	311	3	Y	-0-
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	19	1	203	3	Y	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 57		RRCID -> 225039		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6567 - 6678	
04	810 N	674	-0-	-136	-0-	42	1	632	3	Y	-0-
05	775 N	609	-0-	-166	-0-	46	1	563	3	Y	-0-
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	56	1	629	3	Y	-0-
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	36	1	380	3	Y	-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	Y	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 67		RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6518 - 6648	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	Y	-0-
07	465 N	266	-0-	-199	-0-	23	1	243	3	Y	-0-
08	558 N	362	-0-	-196	-0-	34	1	328	3	Y	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 64		RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6707 - 6831	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	Y	-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	3	Y	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	-0-
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	33	1	354	3	Y	-0-
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	50	1	489	3	Y	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 7901		RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 6702 - 6930	
04	720 N	644	-0-	-76	-0-	94	1	550	3	N	-0-
05	744 N	547	-0-	-197	-0-	83	1	464	3	N	-0-
06	720 N	506	-0-	-214	-0-	52	1	454	3	N	-0-
07	651 N	499	-0-	-152	-0-	86	1	413	3	N	-0-
08	558 N	349	-0-	-209	-0-	49	1	300	3	N	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 225842		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	122	1	717	3	N	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	95	1	530	3	N	-0-		-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	85	1	746	3	N	-0-		-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	737	3	N	-0-		-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	109	1	663	3	N	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845				
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	69	1	403	3	N	-0-		-0-
05	527 N	438	-0-	-89	-0-	66	1	372	3	N	-0-		-0-
06	600 N	448	-0-	-152	-0-	46	1	402	3	N	-0-		-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	111	1	530	3	N	-0-		-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	N	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641				
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702				
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	42	1	386	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	41	1	398	3	Y	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	66	1	388	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	290	-0-	-144	-0-	76	1	214	3	Y	-0-		-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	28	1	396	3	Y	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 4		RRCID -> 226246		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332				
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	126	1	343	3	Y	-0-		3
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	116	1	342	3	Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		3

MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688				
04	630 N	591	-0-	-39	-0-	37	1	554	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	43	1	527	3	Y	-0-		-0-
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	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAUNDERS 106		WELL #: 4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433				
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-		-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	873	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354													
M	O	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

04		450 N	401	-0-	-49	-0-	153 1	248 3	N	-0-			-0-
05		465 N	295	-0-	-170	-0-	95 1	200 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367													
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	61 1	167 3	Y	-0-			6
05		217 N	108	-0-	-109	-0-	28 1	80 3	Y	-0-			6
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			6

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424													
04		480 N	331	-0-	-149	-0-	89 1	242 3	Y	-0-			-0-
05		496 N	391	-0-	-105	-0-	99 1	292 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332													
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	144 1	393 3	Y	-0-			3
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	153 1	450 3	Y	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			3

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647													
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	147 1	365 3	Y	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	108 1	309 3	Y	-0-			-0-
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		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670													
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	422 3	Y	-0-			-0-
05		465 N	464	-0-	-1	-0-	35 1	429 3	Y	-0-			-0-
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848													
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	20 1	296 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	228	-0-	-113	-0-	17 1	211 3	Y	-0-			-0-
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		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 7		RRCID -> 227556		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475	
M	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	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 3		RRCID -> 227872		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407	
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	59 1	162 3	Y	-0-
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	47 1	138 3	Y	-0-
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	41 1	122 3	Y	-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	27 1	90 3	Y	-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	31 1	124 3	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 8		RRCID -> 228133		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303	
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	101 1	276 3	Y	-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	113 1	333 3	Y	-0-
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	73 1	219 3	Y	-0-
07	403 N	301	-0-	-102	-0-	69 1	232 3	Y	-0-
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	59 1	232 3	Y	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 69		RRCID -> 228454		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796	
04	600 N	503	-0-	-97	-0-	31 1	472 3	Y	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 3	Y	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36 1	403 3	Y	-0-
07	527 N	197	-0-	-330	-0-	17 1	180 3	Y	-0-
08	589 N	438	-0-	-151	-0-	41 1	397 3	Y	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT

MEADOR STATE		WELL #: 15		RRCID -> 228828		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722	
04	480 N	347	-0-	-133	-0-	100 1	247 3	Y	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	109 1	311 3	Y	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	116 1	292 3	Y	-0-
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	66 1	203 3	Y	-0-
08	434 N	226	-0-	-208	-0-	63 1	163 3	Y	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 5		RRCID -> 229001		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351	
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	89 1	245 3	Y	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	95 1	279 3	Y	-0-
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	78 1	235 3	Y	-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	71 1	238 3	Y	-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	58 1	233 3	Y	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 7		RRCID -> 229036		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	78 1	212 3	Y	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	88 1	257 3	Y	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	73 1	219 3	Y	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	92 1	309 3	Y	-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	68 1	271 3	Y	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	40	1	446	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	43	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754	
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	30	1	451	3	Y	-0-	-0-	
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	Y	-0-	-0-	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	320	-0-	-176	-0-	28	1	292	3	Y	-0-	-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	59	1	575	3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	115	1	284	3	Y	-0-	-0-	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	82	1	232	3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	105	1	264	3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	84	1	256	3	Y	-0-	-0-	
08	310 N	125	-0-	-185	-0-	35	1	90	3	Y	-0-	-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	91	1	247	3	Y	-0-	3	
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	76	1	222	3	Y	-0-	3	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	93	1	278	3	Y	-0-	3	
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	99	1	331	3	Y	-0-	3	
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	78	1	311	3	Y	-0-	3	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	3	

VT MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	92	1	253	3	Y	-0-	3	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	109	1	321	3	Y	-0-	3	
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	104	1	312	3	Y	-0-	3	
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	65	1	219	3	Y	-0-	3	
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	43	1	172	3	Y	-0-	3	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	3	

VT MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	70	1	193	3	Y	-0-	8	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	67	1	198	3	Y	-0-	8	
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	63	1	188	3	Y	-0-	8	
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	60	1	203	3	Y	-0-	8	
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	43	1	171	3	Y	-0-	8	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	8	

PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	28	1	421	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	35	1	429	3	Y	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	290	-0-	-175	-0-	25	1	265	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	39	1	383	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 11		RRCID -> 231017		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312				
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	69	1	189	3	Y	-0-	8
05	279 N	86	-0-	-193	-0-	22	1	64	3	Y	-0-	8
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	73	1	218	3	Y	-0-	8
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	72	1	240	3	Y	-0-	8
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	57	1	227	3	Y	-0-	8
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	8

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814				
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	24	1	359	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	28	1	343	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	27	1	306	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	186	-0-	-217	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 12		RRCID -> 231959		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404				
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	117	1	320	3	Y	-0-	3
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	104	1	307	3	Y	-0-	3
06	510 N	279	-0-	-231	-0-	70	1	209	3	Y	-0-	3
07	465 N	277	-0-	-188	-0-	63	1	214	3	Y	-0-	3
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	50	1	198	3	Y	-0-	3
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	3

SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389				
04	690 N	359	-0-	-331	-0-	22	1	337	3	Y	-0-	-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	3	Y	-0-	-0-
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	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524				
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402				
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	95 1	200 3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	127 1	171 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795		
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	14 1	215 3	Y	-0-	-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	205 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407		
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	114 1	312 3	Y	-0-	3	
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	120 1	352 3	Y	-0-	3	
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	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	3	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796		
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	9 1	127 3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	12 1	148 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #: 13		RRCID -> 233200		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	34 1	93 3	Y	-0-	3	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	23 1	68 3	Y	-0-	3	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	25 1	75 3	Y	-0-	3	
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	24 1	82 3	Y	-0-	3	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28 1	109 3	Y	-0-	3	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	3	

VT MANRY 2292		WELL #: 17		RRCID -> 233908		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	

VT MANRY 2292		WELL #: 15		RRCID -> 233970		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486		
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	32 1	89 3	Y	-0-	3	
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	32 1	95 3	Y	-0-	3	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	42 1	127 3	Y	-0-	3	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	36 1	119 3	Y	-0-	3	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36 1	141 3	Y	-0-	3	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	3	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	44 1	93 3	N	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	95 1	128 3	N	-0-	-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	24 1	141 3	N	-0-	-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	16 1	96 3	N	-0-	-0-
08	217 N	4	-0-	-213	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468		
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	Y	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	12 1	140 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	8 1	89 3	Y	-0-	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474		
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51 1	761 3	Y	-0-	-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	66 1	815 3	Y	-0-	-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60 1	666 3	Y	-0-	-0-
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	44 1	462 3	Y	-0-	-0-
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	50 1	481 3	Y	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750		
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	9 1	135 3	Y	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 3	Y	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	12 1	136 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	7 1	72 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	11 1	103 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 5		RRCID -> 234926		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449		
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	133 1	364 3	Y	-0-	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	94 1	276 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	373	-0-	-137	-0-	93 1	280 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	368	-0-	-159	-0-	84 1	284 3	Y	-0-	-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	73 1	289 3	Y	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378		
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	68 1	1025 3	Y	-0-	-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	92 1	1134 3	Y	-0-	-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	114 1	1275 3	Y	-0-	-0-
07	992 N	627	-0-	-365	-0-	54 1	573 3	Y	-0-	-0-
08	992 N	718	-0-	-274	-0-	67 1	651 3	Y	-0-	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 37		RRCID -> 235042		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	59	-0-	59	59	6 1	53 3	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 81		RRCID -> 235512		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311	
M	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
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	354 3	Y	-0-
05	558 N	392	-0-	-166	-0-	30 1	362 3	Y	-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	28 1	319 3	Y	-0-
07	403 N	222	-0-	-181	-0-	19 1	203 3	Y	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	41 1	392 3	Y	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 22		RRCID -> 235897		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495	
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	58 1	867 3	Y	-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	66 1	808 3	Y	-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	76 1	847 3	Y	-0-
07	961 N	633	-0-	-328	-0-	55 1	578 3	Y	-0-
08	868 N	687	-0-	-181	-0-	64 1	623 3	Y	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 17		RRCID -> 236431		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	Y	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 3	Y	-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	11 1	111 3	Y	-0-
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	13 1	128 3	Y	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 18		RRCID -> 236503		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	39 1	108 3	Y	-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	32 1	94 3	Y	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	36 1	108 3	Y	-0-
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	19 1	63 3	Y	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28 1	109 3	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 20		RRCID -> 236512		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	Y	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	270 3	Y	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 3	Y	-0-
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	16 1	164 3	Y	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27 1	259 3	Y	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 73		RRCID -> 236650		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720	
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	31 1	462 3	Y	-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50 1	612 3	Y	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	55 1	611 3	Y	-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	42 1	448 3	Y	-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 3		RRCID -> 236707		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	80 1	217 3	Y	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	71 1	209 3	Y	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	67 1	203 3	Y	-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	64 1	214 3	Y	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	57 1	227 3	Y	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
04	150 N	47	-0-	-103	-0-	13 1	34 3	Y	-0-				3
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	14 1	39 3	Y	-0-				3
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				3

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	107 3	Y	-0-				-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	5 1	55 3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6772	
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	13 1	188 3	Y	-0-				-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	13 1	164 3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629	
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	37 1	61 3	N	-0-				-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	28 1	61 3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786	
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	49 1	291 3	N	-0-				-0-
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	52 1	293 3	N	-0-				-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	32 1	285 3	N	-0-				-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	54 1	258 3	N	-0-				-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	48 1	290 3	N	-0-				-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	51 1	82 3	N	-0-				-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	103 1	217 3	N	-0-				-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	135 1	232 3	N	-0-				-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	33 1	66 3	N	-0-				-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	24 1	56 3	N	-0-				-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39 1	586 3	Y	-0-				-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 3	Y	-0-				-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	41 1	454 3	Y	-0-				-0-
07	620 N	324	-0-	-296	-0-	28 1	296 3	Y	-0-				-0-
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	39 1	378 3	Y	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5701		RRCID -> 240379		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534			
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
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	54	1	89	3	N	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	52	1	111	3	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274			
04	14B DENY	120	-0-	120	244	8	1	112	3	Y	-0-
05	14B DENY	122	-0-	122	366	9	1	113	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764			
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	7	1	80	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843			
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 11		RRCID -> 241609		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397			
04	870 N	764	-0-	-106	-0-	48	1	716	3	Y	-0-
05	837 N	675	-0-	-162	-0-	51	1	624	3	Y	-0-
06	870 N	623	-0-	-247	-0-	51	1	572	3	Y	-0-
07	775 N	394	-0-	-381	-0-	34	1	360	3	Y	-0-
08	682 N	482	-0-	-200	-0-	45	1	437	3	Y	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 25		RRCID -> 241738		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628			
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	33	1	494	3	Y	-0-
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	40	1	494	3	Y	-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	3	Y	-0-
07	558 N	321	-0-	-237	-0-	28	1	293	3	Y	-0-
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	3	Y	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 21		RRCID -> 241740		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464			
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	10	1	154	3	Y	-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	3	Y	-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	5	1	50	3	Y	-0-
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	5	1	48	3	Y	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 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	AMT	CODE	BALANCE	
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	41	1	613	3	Y	-0-
05	806 N	681	-0-	-125	-0-	51	1	630	3	Y	-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	Y	-0-
07	682 N	490	-0-	-192	-0-	42	1	448	3	Y	-0-
08	682 N	484	-0-	-198	-0-	45	1	439	3	Y	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6238 - 6342
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7106 - 7260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6560 - 6584
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	Y	-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	Y	-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-
07	403 N	201	-0-	-202	-0-	17	1	184	3	Y	-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	31	1	302	3	Y	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6151 - 6430
04	690 N	328	-0-	-362	-0-	21	1	307	3	Y	-0-
05	682 N	571	-0-	-111	-0-	43	1	528	3	Y	-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	51	1	575	3	Y	-0-
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	3	Y	-0-
08	558 N	157	-0-	-401	-0-	15	1	142	3	Y	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT

SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6245 - 6511
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7122 - 7256
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	129	1	272	3	Y	-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	181	1	242	3	Y	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	59	1	347	3	Y	-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	56	1	345	3	Y	-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	59	1	320	3	Y	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 242011		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798			
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
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	248	1	1457	3	N	-0-	-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	235	1	1317	3	N	-0-	-0-
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392			
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	Y	-0-	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	70	1	854	3	Y	-0-	-0-
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	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #: 42		RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481			
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-	-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186			
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	31	1	66	3	Y	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	83	1	111	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478			
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	3	Y	-0-	-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796			
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	Y	-0-	-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557			
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-	-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COX 1047		WELL #:		5	RRCID ->	244636	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6630 - 6751		
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
04		540 N	425	-0-	-115	-0-	27 1	398 3	Y		-0-			-0-
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	33 1	401 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y		NO RPT			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		5	RRCID ->	244641	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6848		
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	28 1	416 3	Y		-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	39 1	484 3	Y		-0-			-0-
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		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y		NO RPT			-0-

OWEN 3		WELL #:		7	RRCID ->	245170	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7080 - 7208		
04		480 N	421	-0-	-59	-0-	135 1	286 3	Y		-0-			-0-
05		496 N	379	-0-	-117	-0-	162 1	217 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y		NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 45A	RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6802 - 6912		
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	171 1	698 3	Y		-0-			-0-
05		961 N	822	-0-	-139	-0-	156 1	666 3	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y		NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481		
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	72 1	1087 3	Y		-0-			-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	96 1	1175 3	Y		-0-			-0-
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		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y		NO RPT			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5942 - 5952		
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	137 1	222 3	N		-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	110 1	234 3	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			N		NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410		
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	119 1	1794 3	N		-0-			-0-
05		2697 X	1978	-0-	-719	-0-	149 1	1829 3	N		-0-			-0-
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		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N		NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID -> 247388		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440		
M	O	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	
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	848	3	Y	-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987	3	Y	-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	3	Y	-0-
07	930 N	683	-0-	-247	-0-	59	1	624	3	Y	-0-
08	930 N	814	-0-	-116	-0-	76	1	738	3	Y	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290		
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	3	Y	-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	12	1	132	3	Y	-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791		
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	15	1	219	3	Y	-0-
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	17	1	210	3	Y	-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	Y	-0-
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	11	1	116	3	Y	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801		
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	37	1	559	3	Y	-0-
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	45	1	552	3	Y	-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	Y	-0-
07	620 N	356	-0-	-264	-0-	31	1	325	3	Y	-0-
08	589 N	44	-0-	-545	-0-	4	1	40	3	Y	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6203		RRCID -> 248057		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546		
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	230	1	375	3	N	-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	179	1	378	3	N	-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	211	1	362	3	N	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	189	1	386	3	N	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	128	1	308	3	N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320		
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	Y	-0-
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	11	1	112	3	Y	-0-
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	13	1	121	3	Y	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870		
04	510 N	420	-0-	-90	-0-	26	1	394	3	Y	-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	33	1	401	3	Y	-0-
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	35	1	394	3	Y	-0-
07	434 N	251	-0-	-183	-0-	22	1	229	3	Y	-0-
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	28	1	268	3	Y	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6562 - 6596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		642 N	642	-0-	-0-	40 1	602 3	Y	-0-		-0-	
05		609 N	609	-0-	-0-	46 1	563 3	Y	-0-		-0-	
06		591 N	591	-0-	-0-	48 1	543 3	Y	-0-		-0-	
07		651 N	431	-0-	-220	37 1	394 3	Y	-0-		-0-	
08		620 N	504	-0-	-116	47 1	457 3	Y	-0-		-0-	
09		600 N	NO RPT	-0-	-600			Y	NO RPT		-0-	

OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7115 - 7251	
04		450 N	424	-0-	-26	136 1	288 3	Y	-0-		-0-	
05		465 N	432	-0-	-33	184 1	248 3	Y	-0-		-0-	
06		450 N	417	-0-	-33	61 1	356 3	Y	-0-		-0-	
07		434 N	428	-0-	-6	60 1	368 3	Y	-0-		-0-	
08		435 N	435	-0-	-0-	68 1	367 3	Y	-0-		-0-	
09		420 N	NO RPT	-0-	-420			Y	NO RPT		-0-	

COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6611 - 6724	
04		960 N	800	-0-	-160	78 1	722 3	N	-0-		-0-	
05		899 N	829	-0-	-70	78 1	751 3	N	-0-		-0-	
06		1018 N	1018	-0-	-0-	148 1	870 3	N	-0-		-0-	
07		989 N	989	-0-	-0-	259 1	730 3	N	-0-		-0-	
08		837 N	624	-0-	-213	41 1	583 3	N	-0-		-0-	
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020			N	NO RPT		-0-	

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6918 - 6950	
04		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-	
05		37 N	37	-0-	-0-	6 1	31 3	N	-0-		-0-	
06		60 N	56	-0-	-4	6 1	50 3	N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT		-0-	

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6850 - 6978	
04		300 N	224	-0-	-76	33 1	191 3	N	-0-		-0-	
05		289 N	289	-0-	-0-	44 1	245 3	N	-0-		-0-	
06		240 N	128	-0-	-112	13 1	115 3	N	-0-		-0-	
07		217 N	92	-0-	-125	16 1	76 3	N	-0-		-0-	
08		279 N	114	-0-	-165	16 1	98 3	N	-0-		-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT		-0-	

MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
MIDDLETON, TRIPHENE				2								
04		168 N	168	-0-	-0-	3 1	165 2	N	-0-		-0-	
05		124 N	121	-0-	-3	3 1	118 2	N	-0-		-0-	
06		156 N	156	-0-	-0-	4 1	152 2	N	-0-		-0-	
07		169 N	169	-0-	-0-	4 1	165 2	N	-0-		-0-	
08		158 N	158	-0-	-0-	4 1	154 2	N	-0-		-0-	
09		144 N	144	-0-	-0-	4 1	140 2	N	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000													
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	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
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	12	1	520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	361	-0-	-259	-0-	8	1	353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527 N	367	-0-	-160	-0-	9	1	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A					
04	1393 N	1067	-0-	-326	-0-	22	1	1045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	898	-0-	-218	-0-	21	1	877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	22	1	915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A					
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A					
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	7	1	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	286	-0-	-148	-0-	7	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A					
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	15	1	651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	14	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	14	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	14	1	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A					
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	8	1	333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	7	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	7	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	9	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A					
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	7	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	7	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	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	AMT	BALANCE
04	180 N	139	-0-	-41	-0-		3	1	136	2	N	-0-				-0-
05	186 N	126	-0-	-60	-0-		3	1	123	2	N	-0-				-0-
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-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-		10	1	466	2	N	-0-				-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-		11	1	464	2	N	-0-				-0-
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-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-		10	1	485	2	N	-0-				-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-		8	1	338	2	N	-0-				-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A				
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-		10	1	460	2	N	-0-				-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-		8	1	330	2	N	-0-				-0-
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-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
04	270 N	261	-0-	-9	-0-		5	1	256	2	N	-0-				-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-		6	1	236	2	N	-0-				-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A				
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		24	1	1166	2	N	-0-				-0-
05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-		25	1	1039	2	N	-0-				-0-
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-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
04	510 N	242	-0-	-268	-0-		5	1	237	2	N	-0-				-0-
05	434 N	254	-0-	-180	-0-		6	1	248	2	N	-0-				-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
COX, G.A.		WELL #:	1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	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 CODE	BALANCE
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 1		N	-0-		-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	8 1	368 2	N	-0-		-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	335 2	N	-0-		-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A
04	780 N	348	-0-	-432	-0-	7 1	341 2	N	-0-		-0-
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	12 1	488 2	N	-0-		-0-
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2023 - WELL PLUGGED 4/18/2023											

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	8 1	373 2	N	-0-		-0-
05	403 N	276	-0-	-127	-0-	6 1	270 2	N	-0-		-0-
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-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4 1	206 2	N	-0-		-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	4 1	163 2	N	-0-		-0-
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-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:	3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	314 2	N	-0-		-0-
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	6 1	243 2	N	-0-		-0-
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-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	9 1	418 2	418 2	N	-0-			36
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	9 1	372 2	372 2	N	-0-			36
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	9 1	376 2	376 2	N	-0-			36
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	9 1	378 2	378 2	N	-0-			36
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	8 1	336 2	336 2	N	-0-			36
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	8 1	297 2	297 2	N	-0-			36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
04	301 X	301	-0-	-0-	-0-	6 1	295 2	295 2	Y	-0-			10
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	6 1	253 2	253 2	Y	-0-			10
06	300 X	211	-0-	-89	-0-	5 1	206 2	206 2	Y	-0-			10
07	310 X	264	-0-	-46	-0-	6 1	258 2	258 2	Y	-0-			10
08	310 X	213	-0-	-97	-0-	5 1	208 2	208 2	Y	-0-			10
09	300 X	198	-0-	-102	-0-	5 1	193 2	193 2	Y	-0-			10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A	
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	9 1	410 2	410 2	Y	-0-			13
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	13 1	533 2	533 2	Y	-0-			13
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-	10 1	396 2	396 2	Y	-0-			13
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	13 1	563 2	563 2	Y	-0-			13
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	12 1	474 2	474 2	Y	-0-			13
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	16 1	585 2	585 2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A	
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 2	60 2	Y	-0-			9
05	132 X	132	-0-	-0-	-0-	3 1	129 2	129 2	Y	-0-			9
06	210 X	106	-0-	-104	-0-	3 1	103 2	103 2	Y	-0-			9
07	186 X	102	-0-	-84	-0-	2 1	100 2	100 2	Y	-0-			9
08	124 X	64	-0-	-60	-0-	2 1	62 2	62 2	Y	-0-			9
09	120 X	75	-0-	-45	-0-	2 1	73 2	73 2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6"		WELL #:			RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/27/2019													

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A	
04	330 X	151	-0-	-179	-0-	3 1	148 2	148 2	Y	-0-			10
05	341 X	235	-0-	-106	-0-	5 1	230 2	230 2	Y	-0-			10
06	330 X	251	-0-	-79	-0-	6 1	245 2	245 2	Y	-0-			10
07	310 X	251	-0-	-59	-0-	6 1	245 2	245 2	Y	-0-			10
08	248 X	245	-0-	-3	-0-	6 1	239 2	239 2	Y	-0-			10
09	240 X	219	-0-	-21	-0-	6 1	213 2	213 2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			10
06	30 X	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			10
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			10
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			10
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A			
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-			14
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	Y	-0-			14
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-			14
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	-0-			14
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	-0-			14
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A			
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-			-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	-0-	9	1	360	2	N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	6	1	256	2	N	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-			-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	8	1	321	2	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A			
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	696	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	515	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	462	-0-	-168	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	473	-0-	-271	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	-0-	11	1	427	2	Y	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069			
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	844	2	Y	-0-			11
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	Y	-0-			11
06	600 N	494	-0-	-106	-0-	-0-	12	1	482	2	Y	-0-			11
07	868 N	348	-0-	-520	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	-0-			11
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	-0-			11
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	650	2	Y	-0-			11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894			
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1208	2	Y	-0-			10
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	2	Y	-0-			10
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	2	Y	-0-			10
07	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	-0-	24	1	1066	2	Y	-0-			10
08	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	-0-	26	1	1038	2	Y	-0-			10
09	1020 N	976	-0-	-44	-0-	-0-	27	1	949	2	Y	-0-			10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830			
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	-0-			1
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-			1
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-			1
07	403 N	247	-0-	-156	-0-	-0-	5	1	242	2	Y	-0-			1
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	Y	-0-			1
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846		
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
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	16 1	771 2	Y	-0-				3
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	15 1	644 2	Y	-0-				3
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

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671		
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	13 1	599 2	Y	-0-				3
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	12 1	516 2	Y	-0-				3
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

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799		
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	15 1	706 2	N	-0-				98
05		651 N	475	-0-	-176	-0-	11 1	464 2	N	-0-				98
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

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770		
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	11 1	522 2	Y	-0-				1
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	11 1	456 2	Y	-0-				1
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

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772		
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	20 1	952 2	Y	-0-				15
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	20 1	856 2	Y	-0-				15
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

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740		
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	17 1	794 2	Y	-0-				3
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	13 1	557 2	Y	-0-				3
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

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N			-0-	43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N			-0-	43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N			-0-	43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N			-0-	43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N			-0-	43
09	P&A	COND	-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
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8 1	381 2	Y	-0-		17
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7 1	312 2	Y	-0-		17
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

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	9 1	435 2	N	-0-		-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15 1	631 2	N	-0-		-0-
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-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
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	-0-	4117 2		N	-0-		-0-
09	1067	N	50	-0-	-1017	-0-	50 2		N	-0-		-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
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-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	11 1	530 2	N	-0-		143
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	12 1	512 2	N	-0-		143
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

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000							
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7075 - 7100
M	O	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	
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	N	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	19	1	805	2	N	-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	N	-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	954	2	N	-0-
08	837 N	581	-0-	-256	-0-	14	1	567	2	N	-0-
09	840 N	555	-0-	-285	-0-	15	1	540	2	N	-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6568 - 6746
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
06	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6550 - 6704
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 6917 - 6941
04	900 N	849	-0-	-51	-0-	17	1	832	2	N	-0-
05	930 N	710	-0-	-220	-0-	16	1	694	2	N	-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	N	-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	N	-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	17	1	670	2	N	-0-
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	21	1	743	2	N	-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6522 - 6640
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-
05	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6618 - 6718
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-
05	651 N	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-
06	810 N	438	-0-	-372	-0-	438	2			N	-0-
07	775 N	359	-0-	-416	-0-	359	2			N	-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-
09	450 N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 6528 - 6638
04	720 N	573	-0-	-147	-0-	12	1	561	2	N	-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	810	2	N	-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	17	1	695	2	N	-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	13	1	599	2	N	-0-
08	775 N	326	-0-	-449	-0-	8	1	318	2	N	-0-
09	720 N	380	-0-	-340	-0-	10	1	370	2	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704
M	O	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
04	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	25 1	1210 2	N	-0-		38
05	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	25 1	1065 2	N	-0-		38
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25 1	1022 2	N	-0-		38
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	30 1	1312 2	N	-0-		38
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	38 1	1506 2	N	-0-		38
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	37 1	1333 2	N	-0-		38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	51 1	2433 2	N	-0-		110
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	39 1	1638 2	N	-0-		110
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	34 1	1395 2	N	-0-		110
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	48 1	2139 2	N	-0-		110
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	43 1	1709 2	N	-0-		110
*09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	44 1	1570 2	N	-0-		110

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	38 1	1825 2	N	-0-		59
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	53 1	2256 2	N	-0-		59
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	53 1	2149 2	N	-0-		59
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	55 1	2445 2	N	-0-		59
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	67 1	2708 2	N	-0-		59
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	56 1	2018 2	N	-0-		59

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
04	2693 N	2256	-0-	-437	-0-	46 1	2210 2	N	-0-		42
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	42 1	1774 2	N	-0-		42
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	39 1	1604 2	N	-0-		42
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	43 1	1920 2	N	-0-		42
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	43 1	1738 2	N	-0-		42
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	41 1	1475 2	N	-0-		42

UVALLE STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
04	3000 N	9467	-0-	6467	6467	9467 2		N	-0-		112
05	3100 N	4484	-0-	1384	7851	4484 2		N	-0-		112
06	3000 N	3191	-0-	191	8042	3191 2		N	-0-		112
07	11218 X	3176	-0-	-8042	-0-	3176 2		N	-0-		112
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		112
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	22 1	1051 2	N	-0-		14
05	961 N	869	-0-	-92	-0-	20 1	849 2	N	-0-		14
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

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	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
04		600 N	380	-0-	-220	-0-	380 2		N	-0-		-0-
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
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-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A	
04		870 N	199	-0-	-671	-0-	199 2		N	-0-		-0-
05		930 N	685	-0-	-245	-0-	685 2		N	-0-		-0-
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-

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 - 6842	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
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-

PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5559 - 6714	
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
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-

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6519 - 6704	
04		420 N	75	-0-	-345	-0-	75 2		N	-0-		-0-
05		341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2		N	-0-		-0-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6532 - 6716	
FASKEN				2								
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN				WELL #:	1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6563 - 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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN				WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6422 - 6598
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN				WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN B				WELL #:	9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6356 - 6635	
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
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6364 - 6616	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6059 - 6217	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6140 - 6296	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6198 - 6287	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6315 - 6587	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6288 - 6382	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6393 - 6462		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6238 - 6396		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6274 - 6346		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-	

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6640 - 6716		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902 PERF. 6420 - 6516		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723 PERF. 6258 - 6332		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6227 - 6378		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 5926 - 5938	
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
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 6050 - 6201	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6206 - 6606	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6340 - 6606	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6320 - 6438	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6046 - 6180	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586	
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
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700	
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6512 - 6684	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 6376 - 6526	
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BEASLEY-CONNVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF. 2513 - 2780	
04	360 N	264	-0-	-96	-0-	17 1	247 3		N	-0-	-0-	
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	28 1	341 3		N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-			38 1	209 3	N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-			69 1	160 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734	
04	390 N	238	-0-	-152	-0-			15 1	223 3	N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960	
04	240 N	235	-0-	-5	-0-			15 1	220 3	N	-0-		-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-			18 1	223 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 - 2962	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 2702	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 - 2878	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 - 2841	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 - 2816			
M	O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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			
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	479	1	1192	3	Y	-0-				-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	449	1	1280	3	Y	-0-				-0-
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	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT				-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	556					N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)				52220 420	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
H.I. PALAFOX		WELL #:		9039	RRCID ->	181767	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2839 - 2841			
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-				-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-				-0-
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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782				
04	1920 N	1504	-0-	-416	-0-	243	1	1260	3	Y	1	78	
05	3100 N	3149	-0-	49	49	85	1	3062	3	Y	2	80	
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	
ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786				
04	2280 N	851	-0-	-1429	-0-	137	1	713	3	Y	1	57	
05	2635 N	21	-0-	-2614	-0-	21	3			Y	-0-	57	
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	
ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

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							
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
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
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							
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	39	1	309	2	N	-0-				24
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	2				26
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	-0-	423	1	1505	2	N	-0-				33
09	563 N	140	-0-	-423	-0-	140	2			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							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				20
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	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							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
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-

LIBRE		WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407			
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		53
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	53	1	162	3	N	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	80	1	216	3	N	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	N	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	36	1	12	3	N	-0-

LIBRE		WELL #: 2		RRCID -> 183733		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407			
04	2297 N	1178	-0-	-1119	-0-	279	1	891	3	N	7
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	327	1	993	3	N	12
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-	206	1	552	3	N	8
07	1209 N	859	-0-	-350	-0-	266	1	590	3	N	3
08	1333 N	647	-0-	-686	-0-	242	1	399	3	N	5
09	780 N	268	-0-	-512	-0-	199	1	69	3	N	-0-

LIBRE		WELL #: 6		RRCID -> 184940		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450			
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	40	1	127	3	Y	3
05	620 N	126	-0-	-494	-0-	31	1	95	3	Y	-0-
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	21	1	56	3	Y	1
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	87	1	193	3	Y	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	105	1	174	3	Y	-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	49	1	17	3	Y	-0-

LIBRE		WELL #: 9		RRCID -> 186059		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438			
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	N	-0-
05	248 N	11	-0-	-237	-0-	3	1	8	3	N	-0-
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	24	1	64	3	N	-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	13	1	29	3	N	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	45	1	75	3	N	-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	603	1	208	3	N	-0-

LIBRE		WELL #: 11		RRCID -> 186070		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-				-0-
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-

LIBRE		WELL #:		12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	176	1	561	3	Y	2					57
05	1116 N	371	-0-	-745	-0-	92	1	279	3	Y	-0-					57
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

LIBRE		WELL #:		14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10489 - 10514					
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	47	1	149	3	N	-0-					50
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	213	1	646	3	N	13					63
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

LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10448 - 10481					
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	304	1	969	3	N	5					67
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	185	1	561	3	N	8					75
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

LIBRE		WELL #:		15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422 - 10448					
04	3000 N	1477	-0-	-1523	882	350	1	1117	3	N	9					109
05	2232 N	1350	-0-	-882	-0-	332	1	1009	3	N	8					117
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2490 N	1802	-0-	-688	-0-	425	1	1356	3	N	19			77
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	21	9	441	1	N	7			84
06	2160 N	1775	-0-	-385	-0-	8	9	479	1	N	8			92
07	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	9	9	475	1	N	18			110
08	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	20	9	634	1	N	7			117
09	1770 N	677	-0-	-1093	-0-	8	9	497	1	N	7			124
						8	9							
LIBRE		WELL #:		19	RRCID -> 213690		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525				
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	163	1	519	3	N	2			182
05	620 N	307	-0-	-313	-0-	2	9	76	1	N	-0-			182
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	76	1	165	1	N	8			190
07	713 N	423	-0-	-290	-0-	9	9	130	1	N	5			195
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	6	9	120	1	N	4			199
09	630 N	273	-0-	-357	-0-	4	9	203	1	N	-0-			199
						1	1							
LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID -> 214704		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544				
04	1534 N	944	-0-	-590	-0-	225	1	718	3	N	1			42
05	1116 N	813	-0-	-303	-0-	1	9	200	1	N	5			47
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	6	9	297	1	N	10			57
07	961 N	734	-0-	-227	-0-	11	9	228	1	N	-0-			57
08	806 N	385	-0-	-421	-0-	142	1	142	1	N	8			65
09	1110 N	201	-0-	-909	-0-	9	9	149	1	N	-0-			65
						1	1							
LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID -> 215120		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424				
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	3	N	-0-			45
05	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-			45
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
LIBRE		WELL #:		17	RRCID -> 216115		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442				
04	3000 N	1475	-0-	-1525	1438	350	1	1117	3	N	7			157
05	3039 N	1601	-0-	-1438	-0-	8	9	392	1	N	15			172
06	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	17	9	314	1	N	18			190
07	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	20	9	450	1	N	25			215
08	1612 N	887	-0-	-725	-0-	28	9	329	1	N	14			229
09	1170 N	567	-0-	-603	-0-	15	9	419	1	N	3			232
						3	9							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
04	1020 N	533	-0-	-487	-0-	127	1	406	3	N	-0-	80				
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	552	1	1678	3	N	-0-	80				
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	345	1	119	3	N	-0-	92		

LIBRE		WELL #:	16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10472 - 10502					
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	23				
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	23				
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	65	3	Y	1	24				
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	65	3	Y	1	25				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	25				
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	5	1	2	3	Y	-0-	25				

LIBRE		WELL #:	23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10400 - 10422					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11				
05	T. A.	4	-0-	4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	11				
06	T. A.	1	-0-	1	-0-	5	1	3		Y	-0-	11				
07	T. A.	9	-0-	9	-0-	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				

LIBRE		WELL #:	20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10400 - 10422					
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	130	1	415	3	Y	-0-	94				
05	620 N	388	-0-	-232	-0-	96	1	292	3	Y	-0-	94				
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	159	1	427	3	Y	4	98				
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	134	1	298	3	Y	1	99				
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	168	1	277	3	Y	6	105				
09	600 N	280	-0-	-320	-0-	208	1	72	3	Y	-0-	105				

LIBRE		WELL #:	21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10480 - 10508					
04	3000 N	1581	-0-	-1419	3441	370	1	1180	3	Y	28	122				
05	3100 N	1351	-0-	-1749	1692	319	1	968	3	Y	58	180				
06	1736 N	44	-0-	-1692	-0-	12	1	32	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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	44	9	14	1	5	3	Y	205	169	1	85

LIBRE		WELL #:	5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5				
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				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			164
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	57	1	153	3	N	-0-			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			164

LIBRE EAST				WELL #: 8	RRCID -> 218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10433	- 10452			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	N	-0-			97
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	N	-0-			99
						2	9							
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

LIBRE				WELL #: 24	RRCID -> 219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10471	- 10489			
04	3000 N	1460	-0-	-1540	2334	346	1	1105	3	Y	8			90
						9	9							
05	3100 N	1027	-0-	-2073	261	252	1	766	3	Y	8			98
						9	9							
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

LIBRE EAST				WELL #: 9	RRCID -> 221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10168	- 10200			
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	Y	-0-			66
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	38	1	114	3	Y	7			73
						8	9							
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

LIBRE				WELL #: 32	RRCID -> 221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412	- 10434			
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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

LIBRE				WELL #: 31	RRCID -> 221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10525	- 10555			
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
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

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1301 N	1007	-0-	-294	-0-	240	1	765	3	Y	2		114
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	273	1	828	3	Y	3		117
06	960 N	647	-0-	-313	-0-	173	1	466	3	Y	7		124
07	1054 N	698	-0-	-356	-0-	216	1	480	3	Y	2		126
08	1116 N	331	-0-	-785	-0-	125	1	206	3	Y	-0-		126
09	660 N	80	-0-	-580	-0-	59	1	21	3	Y	-0-		126

LIBRE				WELL #:	33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10340	- 10370
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		21
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-					Y	-0-		22

LIBRE				WELL #:	35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10419
04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	440	1	1404	3	Y	28		49
05	2852 X	2090	-0-	-762	-0-	516	1	1567	3	Y	6		55
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

LIBRE				WELL #:	36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391	- 10413
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	405	3	Y	3		39
05	620 N	554	-0-	-66	-0-	136	1	412	3	Y	5		44
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

LIBRE				WELL #:	26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416	- 10435
04	T. A.	55	-0-	55	55	13	1	42	3	Y	-0-		4
05	T. A.	1	-0-	1	56	1	3			Y	-0-		4
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

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10560 - 10577		
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	T. A.	21	-0-	21	21	5	1	15	3	Y	1			15
						1	9							
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-

LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10473 - 10505		
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	Y	-0-			45
05	558 N	330	-0-	-228	-0-	82	1	248	3	Y	-0-			45
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

LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599 - 10631		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			39
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

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4596 - 4602		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
MOFFETT L.P. EST		WELL #:		2026	RRCID ->	123154	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3289 - 3297		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	169	1	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
3D OIL COMPANY, LLC		953807													
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649					
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
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-

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					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	1		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	1		18
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				18
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3	3	1		18

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	3	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	153 N	153	-0-	-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-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8982 - 9364					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
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-	-0-	389	2			Y	-0-				7
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	276	2	7	9	Y	6	6	1		7

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 11		RRCID -> 169608		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8758 - 9360					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9	9	1		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				5
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1862	2	10	9	Y	9	9	1		5
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-				5
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	769	2	19	9	Y	17	17	1		5

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 10		RRCID -> 170860		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8730 - 9290					
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	21	21	1		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-				21
07	3100 N	3702	-0-	602	602	3679	2	23	9	Y	21	21	1		21
08	3100 N	3058	-0-	-42	560	3058	2			Y	-0-				21
09	3000 N	3152	-0-	152	712	3107	2	45	9	Y	41	41	1		21

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 -	9086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			9
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			9
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			9
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	39	2	1 9	Y	1	1 1		9

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 -	9352
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1	1 1		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1 9	N	1	1 1		2
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			2
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1 9	N	1	1 1		2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 -	9478
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	6	6 1		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
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

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 -	9600
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	5	5 1		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
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

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 -	9313
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	2	2 1		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
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

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 -	9394
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	1	1 1		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
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

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 -	9002
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9180 - 9230
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
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-

LILIA (WILCOX 8700)		//CONT.//		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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		5
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1 9	N	1	1 1	5
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-		5
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2 9	N	2	2 1	5

LIZ (LOBO 6)		//CONT.//		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
04	90 N	143	-0-	53 B	-23162	143	2		N	-0-		-0-
05	155 N	109	-0-	-46 B	-23162	5	1	104 2	N	-0-		-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-23162	7	1	134 2	N	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-23162	6	1	130 2	N	-0-		-0-
*08	124 N	75	-0-	-49 B	-23162	4	1	71 2	N	-0-		-0-
09	150 N	119	-0-	-31 B	-23162	6	1	113 2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614
04	1140 N	1236	-0-	96 B	-46805	197	1	1039 2	N	-0-		14
05	1178 N	1278	-0-	100 B	-46705	154	1	1118 2	N	5	11 1	8
06	1140 N	1301	-0-	161 B	-46544	53	1	1240 2	N	7		15
07	1178 N	533	-0-	-645 B	-46544	23	1	510 2	N	-0-		15
08	1178 N	1107	-0-	-71 B	-46544	41	1	1055 2	N	10	12 1	13
09	1140 N	963	-0-	-177 B	-46544	40	1	923 2	N	-0-		13

LIZ (8100)		//CONT.//		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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HUBBERD		WELL #:		16	RRCID ->	155149	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8071 - 8106
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392 3	N	-0-		28
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460 3	N	-0-		28
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429 3	N	-0-		28
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	5	1	141 3	N	-0-		28
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400 3	N	-0-		28
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407 3	N	-0-		28

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1044	3	N	-0-		9
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1107	3	N	-0-		9
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	3	N	-0-		9
07		930 N	515	-0-	-415	-0-	21	1	494	3	N	-0-		9
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	3	N	-0-		9
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	3	N	-0-		9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

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-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

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	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-

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211342		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8478 - 8566	
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	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			2
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-			2
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	4 1	N	-0-	1 1		1
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43 1	N	1			2
						1 9					
*08	3100 N	5253	-0-	2153	2153	252 1	N	-0-	2 1		-0-
09	3000 N	5477	-0-	2477	4630	270 1	N	-0-			-0-

HUBBERD "B"		54194 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
		169313									
HUBBERD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 212827		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 8991		PERF. 8624 - 8710	
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	
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-			12
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	81 1	N	1			13
						1 9					
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	10 1		3
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	81 1	N	2			5
						2 9					
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	74 1	N	1	5 1		1
						1 9					
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	83 1	N	1			2
						1 9					

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	
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8564 - 9118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	21 1		-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			-0-
07	651 N	229	-0-	-422	-0-	7 1	N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-			-0-

HUBBERD		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		169313									
HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8643 - 9237	
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	
04	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	59 1	N	-0-			41
05	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	53 1	N	-0-			41
06	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	51 1	N	-0-			41
07	1736 N	762	-0-	-974	-0-	26 1	N	-0-			41
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-			41
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-			41

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		3	RRCID ->	149907	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8290 - 9128
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
04	1705 N	1159	-0-	-546	-0-	40 1	1117 3	N	2			37
05	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	2 9						37
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	35 1	1033 3	N	-0-			45
07	1209 N	389	-0-	-820	-0-	34 1	956 3	N	8			45
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	9 9						45
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	13 1	376 3	N	-0-			52
						36 1	1052 3	N	-0-			45
						47 1	1256 3	N	7			52
						8 9						

HUBBERD		WELL #:		5	RRCID ->	150071	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8937 - 9214
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUBBERD		WELL #:		8	RRCID ->	150833	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8794 - 9053
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	3 1	92 3	N	-0-			19
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	154 3	N	1			20
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 9						20
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	284 3	N	-0-			20
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6 1	186 3	N	-0-			20
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10 1	272 3	N	-0-			20
						11 1	299 3	N	-0-			20

HUBBERD		WELL #:		6	RRCID ->	151297	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8464 - 8904
04	210 N	92	-0-	-118	-0-	3 1	89 3	N	-0-			39
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	110 3	N	-0-			39
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

HUBBERD		WELL #:		12	RRCID ->	152213	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9295 - 10173
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUBBERD		WELL #:		13	RRCID ->	152583	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8696 - 8812
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336					
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024					
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	N	-0-			18
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	N	-0-			18
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

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1813	3	N	-0-			53
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	62	1	1853	3	N	-0-			53
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

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456					
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	75	1	2078	3	N	-0-			71
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	66	1	1962	3	N	-0-			71
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

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9322 - 9616		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8606 - 9600		
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-			59
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-			59
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

HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8958 - 8978		
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-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8456 - 9025		
04	1830 N	1775	-0-	-55	-0-	62	1	1713	3	N	-0-			95
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	64	1	1899	3	N	-0-			95
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

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964		
04	6082 X	4355	-0-	-1727	-0-	150	1	4187	3	N	16			58
						18	9							
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	150	1	4479	3	N	-0-			58
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	154	1	4394	3	N	15			73
						17	9							
07	2635 X	1393	-0-	-1242	-0-	46	1	1344	3	N	3			76
						3	9							
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4480	3	N	42			118
						46	9							
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	152	1	4090	3	N	6			124
						7	9							

HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		386310 B 15	RRCID ->	135275	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8257 - 8356		
04	3000 N	1077	-0-	-1923	925	121	1	956	2	Y	-0-			6
05	2112 N	1187	-0-	-925	-0-	135	1	1052	2	Y	-0-			6
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

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940		
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
04	9060 X	8210	-0-	-850	-0-	921 1	7289 2	Y	-0-	42
05	9362 X	9056	-0-	-306	-0-	1030 1	8026 2	Y	-0-	42
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

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756		
04	1323 N	1204	-0-	-119	-0-	192 1	1012 2	Y	-0-	8
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	143 1	1036 2	Y	3	7 1 4
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	3 9	52 1	1220 2	Y	5 9
07	1240 N	693	-0-	-547	-0-	6 9	29 1	664 2	Y	-0- 9
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	7 9	57 1	1459 2	Y	6 7 1 8
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	53 1	1230 2	Y	-0-	8

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040		
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	32 1	170 2	Y	-0-	2
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	23 1	164 2	Y	1	1 1 2
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	1 9	8 1	198 2	Y	1 3
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	1 9	5 1	125 2	Y	-0- 3
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6 1	8 1	201 2	Y	1 1 3
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	1 9	6 1	150 2	Y	-0- 3

HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034		
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-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278		
04	1129 N	1015	-0-	-114	-0-	114 1	901 2	Y	-0-	5
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	120 1	936 2	Y	-0-	5
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

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294		
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	136 1	1072 2	Y	-0-	3
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62 1	479 2	Y	-0-	3
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

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918	COMPL. DATE 01/20/1996	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8268	-		8342			
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
04		7831 X	1725	-0-	-6106	-0-	275 1	1450 2	Y	-0-			-0-
05		2635 X	993	-0-	-1642	-0-	120 1	873 2	Y	-0-			-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8254	-		8361			
04		8520 X	8190	-0-	-330	-0-	1307 1	6883 2	Y	-0-			39
05		8804 X	8043	-0-	-761	-0-	970 1	7048 2	Y	23	50 1		12
							25 9						
06		8520 X	8306	-0-	-214	-0-	337 1	7934 2	Y	32			44
							35 9						
07		8711 X	4320	-0-	-4391	-0-	184 1	4136 2	Y	-0-			44
08		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	341 1	8791 2	Y	42	51 1		35
							46 9						
09		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	348 1	8067 2	Y	-0-			35

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8568	-		8573			
04		3000 N	1356	-0-	-1644	2162	152 1	1204 2	N	-0-			18
05		3100 N	1576	-0-	-1524	638	179 1	1397 2	N	-0-			18
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

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8544	-		8549			
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	383 1	3029 2	Y	-0-			17
05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	422 1	3291 2	Y	-0-			17
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

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8376	PERF. 8097	-		8117			
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	80 1	422 2	Y	-0-			9
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	62 1	454 2	Y	1	3 1		7
							1 9						
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	21 1	501 2	Y	2			9
							2 9						
07		527 N	275	-0-	-252	-0-	12 1	263 2	Y	-0-			9
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	23 1	607 2	Y	3	3 1		9
							3 9						
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	22 1	507 2	Y	-0-			9

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	195183	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8530 - 8582
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
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	46	1	240	2	Y	-0-	2
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	35	1	257	2	Y	1 2 1	1
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	11	1	256	2	Y	1	2
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	10	1	219	2	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-	8	1	193	2	Y	-0-	2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 29	RRCID ->	197445	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8535 - 8586
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	2	Y	-0-	2
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	2	Y	-0-	2
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

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8589 - 8599
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	-0-
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-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	522	1	4128	2	N	-0-	31
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	579	1	4516	2	N	-0-	31
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

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	66	1	348	2	N	-0-	36
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	320	2	N	15 32 1	19
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	22	41
07	372 N	90	-0-	-282	-0-	4	1	86	2	N	-0-	41
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	29 35 1	35
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	35

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 - 8526	
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

04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	222 1	1167 2	N	-0-			19
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	244 1	1770 2	N	12	25 1		6
							13 9						
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	26 1		18
							24 9						
09		2850 N	2472	-0-	-378	-0-	102 1	2370 2	N	-0-			18

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	

04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	167 1	647 2	N	32	24 1		34
							35 9						
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	201 1	651 2	N	39	24 1		49
							43 9						
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	208 1	697 2	N	35	49 1		35
							39 9						
07		806 N	779	-0-	-27	-0-	215 1	524 2	N	36	48 1		23
							40 9						
08		806 N	663	-0-	-143	-0-	145 1	488 2	N	27	23 1		27
							30 9						
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	208 1	750 2	N	40	24 1		43
							44 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	

04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	33 1	129 2	N	6	4 1		4
							7 9						
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	40 1	130 2	N	7	4 1		7
							8 9						
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	42 1	139 2	N	6	8 1		5
							7 9						
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	43 1	105 2	N	6	9 1		2
							7 9						
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	29 1	98 2	N	5	4 1		3
							6 9						
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	42 1	150 2	N	7	4 1		6
							8 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	

04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	30 1	279 3	Y	-0-			25
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	62 1	522 3	Y	7			32
							8 9						
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	120 1	1037 3	Y	22	5 8		49
							24 9						
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	62 1	666 3	Y	14	2 8		61
							15 9						
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			61
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	61 1		-0-

 LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3000 N	447	-0-	-2553	694	30	1	413	3	Y	4	1	8	3	
						4	9								
05	1209 N	29	-0-	-1180	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	8	3	
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			3	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			3	
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	3	Y	-0-			3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	

 CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	673	3	Y	3	2	8	1
						3	9							
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	5	1	8	5
						6	9							
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	720	3	Y	2	1	8	6
						2	9							
07	589 N	403	-0-	-186	-0-	31	1	368	3	Y	4	1	8	9
						4	9							
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			9
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			9

 CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

04	3000 N	1387	-0-	-1613	2021	120	1	1234	3	Y	30	4	8	26
						33	9							
05	3100 N	1349	-0-	-1751	270	124	1	1195	3	Y	27	4	8	49
						30	9							
06	1569 N	1299	-0-	-270	-0-	120	1	1153	3	Y	24	4	8	69
						26	9							
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1337	3	Y	34	4	8	99
						37	9							
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	124	1	1315	3	Y	20			119
						22	9							
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	120	1	1281	3	Y	15	106	1	28
						17	9							

 CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

04	780 N	647	-0-	-133	-0-	60	1	587	3	Y	-0-			15
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	62	1	586	3	Y	-0-			15
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

 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

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

LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
TRAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030457		COMPL. DATE 01/04/1963		TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, ISADORE MEANS		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		505860														
		WELL #: 1		RRCID -> 030641		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BROOKS - HEIRS		505860														
		WELL #: 1		RRCID -> 181316		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
TRAD, HANNA		WELL #: 2		RRCID -> 197105		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
STATE 214		WELL #: 1		RRCID -> 159064		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		701613														
		WELL #: 1		RRCID -> 162909		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714								
04	5760 X	5465	-0-	-295	-0-	5465	3			N	-0-					308
05	5642 X	4668	-0-	-974	-0-	4668	3			N	-0-					308
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

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)				54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON STATE				WELL #: 3	RRCID -> 198019	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8744	- 8810			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

EXXON STATE				WELL #: 4	RRCID -> 200643	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 8766	- 8883			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		99	

WELDER GU 217				WELL #: 1	RRCID -> 213015	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 8740	- 8875			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

WELDERS HEIRS 71				WELL #: 2	RRCID -> 271240	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 15050	PERF. 8823	- 8865			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194	
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	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
09	0 N	NO RPT	-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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-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								
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
04	0 X	-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-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774								
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-
LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584								
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-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 178461		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892								
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-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201092		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: JIM HOGG								
GARZA HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195059	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 15647	PERF.10013	- 10027							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858				CNTY: JIM HOGG								
VELA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 181119	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 14530	PERF.12267	- 12330							
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
VELA ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 184035	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 15363	PERF.12241	- 12263							
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					20
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					20
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					20
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					20
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					20
*09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
MILLER, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812				
M	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
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
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-

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				
04	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	56 1	306 3	Y	212		1080
							233 9					
05	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	58 1	301 3	Y	186	186 1	1080
							205 9					
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

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	ALLOW CODE	GAS 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
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			62
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			62
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			62
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			62
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			62
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			62

ESPERANZA		WELL #: 1		RRCID -> 181315		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705					
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			2
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			2
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			2
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			2
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			2
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			2

PALOMA OPERATING, LLC		100344		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902					
PALMYRA		WELL #: 3											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		RRCID -> 184854		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 11650 - 11685					
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON		WELL #: 1											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

VELA, J.		WELL #: 1		RRCID -> 246911		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 235722		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456					
WORLEY GAS UNIT		WELL #: 3											
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-

 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

 WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					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	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-					-0-

 FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

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-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

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-

 PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

04	158 N	158	-0-	-0-	-0-		28	1	130	2	N	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		34	1	121	2	N	-0-				-0-
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-

 PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

04	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

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	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
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	43 1	203 2	N	-0-			-0-
05	279 N	42	-0-	-237	-0-	9 1	33 2	N	-0-			-0-
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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
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-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF. 10514 - 12550												
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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	101 1	474 2	N	-0-			32
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	122 1	440 2	N	-0-			32
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

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	104 1	491 2	N	-0-			84
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	194 1	701 2	N	-0-			84
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

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11354 - 11903												
04	2328 N	1187	-0-	-1141	-0-	208 1	979 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	557	-0-	-683	-0-	121 1	436 2	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	163 1	768 2	N	-0-		8
05		899 N	870	-0-	-29	-0-	189 1	681 2	N	-0-		8
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

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806												
04		3000 N	1771	-0-	-1229	4094	310 1	1461 2	N	-0-		117
05		3100 N	1580	-0-	-1520	2574	343 1	1237 2	N	-0-		117
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

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
04		3000 N	1821	-0-	-1179	3453	319 1	1502 2	N	-0-		37
05		3100 N	1771	-0-	-1329	2124	384 1	1387 2	N	-0-		37
06		3000 N	1657	-0-	-1343	-0-	781 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

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001												
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-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
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

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859												
04		1822 N	1158	-0-	-664	-0-	203 1	955 2	N	-0-		35
05		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	236 1	852 2	N	-0-		35
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

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
04		630 N	553	-0-	-77	-0-	97 1	456 2	N	-0-		78
05		744 N	4	-0-	-740	-0-	1 1	3 2	N	-0-		78
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

PALMYRA		WELL #: 16		RRCID -> 224996		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925								
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-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512														
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 2		RRCID -> 232961		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 233632		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 3		RRCID -> 233795		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 4		RRCID -> 235282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	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
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-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		1	RRCID -> 011540	COMPL. DATE 10/09/1959	TOTAL DEPTH 9512	PERF. N/A			
04	3000 N	1600	-0-	-1400	4207	1600 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1205	-0-	-1895	2312	1205 2		N	-0-		-0-
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-
RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		2	RRCID -> 011546	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 9000 - 9982			
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-		-0-
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-
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		4	RRCID -> 093342	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9066 - 9090			
04	1481 N	1277	-0-	-204	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
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-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		2A	RRCID -> 117458	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 15050	PERF. 9148 - 9210			
04	1110 N	304	-0-	-806	-0-	304 2		N	-0-		-0-
05	744 N	295	-0-	-449	-0-	295 2		N	-0-		-0-
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-
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 120605	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 11244	PERF. 8381 - 9854			
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-		-0-
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2		N	-0-		-0-
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-
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		1 S	RRCID -> 127850	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 11229	PERF. 9614 - 10334			
04	1144 N	910	-0-	-234	-0-	910 2		N	-0-		-0-
05	992 N	866	-0-	-126	-0-	866 2		N	-0-		-0-
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-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-		-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-		-0-
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-

RAMIREZ, M.R.		WELL #:	3	RRCID ->	129645	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	11251	PERF. 9166 - 10942	
04	3000 N	1620	-0-	-1380	-0-	683 1620 2		N	-0-		-0-
05	2322 N	1639	-0-	-683	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
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-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:	2	RRCID ->	129648	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 9127 - 9136	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
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-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:	4	RRCID ->	130138	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8762 - 8952	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SERNA, DONATO		WELL #:	1 U	RRCID ->	134251	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10944 - 10960	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DONATO SERNA		WELL #:	1 L	RRCID ->	134269	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.11302 - 11318	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
04	3000	N	1939	-0-	-1061	3579	1939	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	1888	-0-	-1212	2367	1888	2		N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
04	3000	N	1658	-0-	-1342	5835	1658	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	1721	-0-	-1379	4456	1721	2		N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225								
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2		N	-0-					-0-
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-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034								
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-

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208								
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-					-0-
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-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	1286	-0-	-1714	1358	1286	2		N	-0-			-0-
05	2643 N	1285	-0-	-1358	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
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-

RAMOS, FELIX		WELL #:		3	RRCID ->	164394	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9911 - 10472		
04	3420 X	672	-0-	-2748	-0-	672	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	601	-0-	-2933	-0-	601	2		N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 C	RRCID ->	166019	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10040 - 10060		
04	1710 N	339	-0-	-1371	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	446	-0-	-1445	-0-	446	2		N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 T	RRCID ->	166022	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11130 - 11520		
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-

GUERRA, RAUL		WELL #:		6	RRCID ->	166806	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7004 - 9874		
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2		N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
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-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T	RRCID ->	167483	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10430 - 10446		
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-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C	RRCID ->	167488	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9764 - 10172		
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502				
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180				
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2	N	-0-			-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-			-0-
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733				
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2	N	-0-			-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995				
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711				
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2	N	-0-			-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-			-0-
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784				
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2	N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
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-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914					
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2		N	-0-			-0-
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-
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467					
04	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
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-
GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200					
04	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
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-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272					
04	3000 N	1335	-0-	-1665	6084	1335	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1263	-0-	-1837	4247	1263	2		N	-0-			-0-
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-
GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502					
04	14B DENY	52	-0-	52	421	52	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	51	-0-	51	472	51	2		N	-0-			-0-
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-

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	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	1686	-0-	-1314	4975	1686	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1761	-0-	-1339	3636	1761	2	N	-0-		-0-	
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-	

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432				
04	600 N	425	-0-	-175	-0-	425	2	N	-0-		-0-	
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-	
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-	

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008				
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
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-	

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704				
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-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496				
04	14B DENY	196	-0-	196	1317	196	2	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	177	-0-	177	1494	177	2	N	-0-		-0-	
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-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896				
04	3000 N	1170	-0-	-1830	2383	1170	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1070	-0-	-2030	353	1070	2	N	-0-		-0-	
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-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450								
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860								
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-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552								
04	3810 X	3575	-0-	-235	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532								
04	3000 N	1993	-0-	-1007	-0-	4778	1993	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	2424	-0-	-676	-0-	4102	2424	2		N	-0-					-0-
06	3000 N	2349	-0-	-651	-0-	3451	2349	2		N	-0-					-0-
07	3100 N	2421	-0-	-679	-0-	2772	2421	2		N	-0-					-0-
08	3100 N	2147	-0-	-953	-0-	1819	2147	2		N	-0-					-0-
09	3000 N	1959	-0-	-1041	-0-	778	1959	2		N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280								
04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380								
04	3000 N	2042	-0-	-958	-0-	2640	2042	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	2065	-0-	-1035	-0-	1605	2065	2		N	-0-					-0-
06	3000 N	1866	-0-	-1134	-0-	471	1866	2		N	-0-					-0-
07	2622 N	2151	-0-	-471	-0-	-0-	2151	2		N	-0-					-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-					-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	14B2 EXT	59	-0-	59	718	59	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	776	58	2		N	-0-			-0-
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-

SERNA, DONATA		WELL #:		2	RRCID ->	189565	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11566	PERF.11013 - 11430		
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		6	RRCID ->	189841	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11330 - 11350		
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2		N	-0-			-0-
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		10	RRCID ->	190602	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9142 - 9160		
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-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		8	RRCID ->	190707	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10792 - 11380		
04	3000 N	2137	-0-	-863	7049	2137	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1717	-0-	-1383	5666	1717	2		N	-0-			-0-
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-

SERNA, DONATO		WELL #:		3	RRCID ->	191625	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11313 - 11985		
04	3000 N	1509	-0-	-1491	3233	1509	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1598	-0-	-1502	1731	1598	2		N	-0-			-0-
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-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		6	RRCID ->	191850	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9420 - 11618		
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	53	-0-	53	303	53	2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	51	-0-	51	354	51	2	N	-0-		-0-
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884			
04	14B2 EXT	58	-0-	58	324	58	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-		-0-
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-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512			
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2	N	-0-		-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-		-0-
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-

SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306			
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-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370			
04	14B DENY	39	-0-	39	439	39	2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	104	-0-	104	543	104	2	N	-0-		-0-
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-

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 PROD	INJECT. (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
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-

YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	199383	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10824 - 11252				
04	3330 X	2799	-0-	-531	-0-	2799	2			N	-0-				-0-
05	3441 X	2337	-0-	-1104	-0-	2337	2			N	-0-				-0-
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-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		6A	RRCID ->	201377	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10220 - 11080				
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-

GUERRA, RAUL		WELL #:		15	RRCID ->	202589	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9025 - 9048				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT				-0-
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-

YZAGUIRRE		WELL #:		3	RRCID ->	204756	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11106 - 11680				
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-				-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				-0-
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-

GUERRA, RAUL		WELL #:		12	RRCID ->	212790	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9054 - 10334				
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-				-0-
07	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	2			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-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		7	RRCID ->	214032	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10804 - 11430				
04	14B2 EXT	51	-0-	51	620	51	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	51	-0-	51	671	51	2			N	-0-				-0-
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-

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	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
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
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-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502				
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			96
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-			96
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

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347				
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-

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532				
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-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774				
04	3000 N	1668	-0-	-1332	5038	1668 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1721	-0-	-1379	3659	1721 2		N	-0-			-0-
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-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676				
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
05	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

GUERRA, RAUL		WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10202 - 10270
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-
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-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11070 - 11380
04	1800 N	1485	-0-	-315	-0-	1485	2		N	-0-	-0-
05	2077 N	1523	-0-	-554	-0-	1523	2		N	-0-	-0-
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-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
GUERRA, AVELINO				5							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		WELL #:		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
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-

LOPENO (REKLAW B)		WELL #:		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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

LOPENO (REKLA 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	28770 X	26052	-0-	-2718	-0-	26052	2			N	-0-				-0-
05	29729 X	27043	-0-	-2686	-0-	27043	2			N	-0-				-0-
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-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4508 - 4520				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

VANTAGE OPERATING II, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 4907 - 4911				
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-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A				
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-				-0-
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-

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596				
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-				47
05	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	1772	2			N	-0-				47
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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630								
04	DLQ G-10	107	-0-	107	107	2		Y	-0-		-0-					-0-
05	285 N	178	-0-	-107	-0-	178	2	Y	-0-		-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-		-0-					-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2	Y	-0-		-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742								
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-		-0-					-0-
05	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	2	Y	-0-		-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-		-0-					-0-
07	713 N	385	-0-	-328	-0-	385	2	Y	-0-		-0-					-0-
08	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2	Y	-0-		-0-					-0-
09	630 N	292	-0-	-338	-0-	292	2	Y	-0-		-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 11		RRCID -> 200885		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721								
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-					-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2	N	-0-		-0-					-0-
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2	N	-0-		-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-					-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2	N	-0-		-0-					-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 17		RRCID -> 202136		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

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

04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	843 1	6696 2	N	-0-	-0-
05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	843 1	7215 2	N	-0-	-0-
06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	754 1	5903 2	N	-0-	-0-
07	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	883 1	6169 2	N	-0-	-0-
08	6851 X	6568	-0-	-283	-0-	680 1	5888 2	N	-0-	-0-
*09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	704 1	6951 2	N	-0-	-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
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-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BENAVIDES MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 294552 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7478 - 7505

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-			-0-
05	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	1	N	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
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	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
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-

GRUY		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GRUY		WELL #:	2	RRCID ->	223085	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8881 PERF. 8108 - 8480	
04	240 N	96	-0-	-144 B	-0-	35 1	60 2	Y	1	28
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	59 1	135 2	Y	2	30
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

GRUY		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GRUY		WELL #:	4	RRCID ->	226975	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 7973 - 8607	
04	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	298 1	511 2	Y	8	39
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	306 1	693 2	Y	10	49
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

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

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

04	210 N	114	-0-	-96	B	-0-	72	1	42	2	Y	-0-				-0-
05	558 N	30	-0-	-528	B	-0-	9	1	21	2	Y	-0-				-0-
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-

FINALY RESOURCES LLC 268323
 FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

04	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3		N	-0-					-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3		N	-0-					-0-
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	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

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

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

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8136 - 8168		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
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-

F. GONZALES GU		WELL #:		3	RRCID ->	212170	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8211 - 8241
04	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	119 1	1535 2	Y	49		76
05	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	54 9	1167 2	Y	36		112
06	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	79 1	1031 2	Y	24		136
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	40 9	929 2	Y	40		176
08	837 N	426	-0-	-411 B	-0-	115 1	373 2	Y	10		186
09	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-	26 9					186
						82 1					
						44 9					
						42 1					
						11 9					

GRUY, DAGMAR		WELL #:		2	RRCID ->	222674	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7962 - 8208
04	0 N	202	-0-	202 B	-610183	24 1	175 2	Y	3	3 1	1
05	124 N	126	-0-	2 B	-610181	3 9	111 2	Y	1	1 1	1
06	30 N	86	-0-	56 B	-610125	14 1	75 2	Y	1		2
07	217 N	19	-0-	-198 B	-610125	1 9	17 2	Y	-0-	1 1	1
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-610125	10 1		Y	-0-		1
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-610125	1 9		Y	-0-		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		4	RRCID ->	223209	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8026 - 8290
04	0 N	842	-0-	842 B	-362063	99 1	731 2	Y	11	11 1	7
05	527 N	593	-0-	66 B	-361997	12 9	518 2	Y	7	7 1	7
06	510 N	527	-0-	17 B	-361980	67 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	62 1		Y	-0-		3
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-361980	17 1		Y	-0-		3
						3 9					

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		3	RRCID ->	223750	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	7916 - 8180	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	34	-0-	34 B	-307652	4	1	30	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-307652					Y	-0-		-0-
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-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		6	RRCID ->	223959	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7980 - 8628	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-660598					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-660598					Y	-0-		-0-
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

GRUY, DAGMAR		WELL #:		5	RRCID ->	224738	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7953 - 8596	
04	0 N	114	-0-	114 B	-613609	13	1	99	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	31 N	41	-0-	10 B	-613599	5	1	36	2	Y	-0-		-0-
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

GRUY, DAGMAR		WELL #:		7	RRCID ->	224747	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7902 - 8520	
04	0 N	1575	-0-	1575 B	-662779	186	1	1366	2	Y	21	21 1	14
						23	9						
05	2728 N	1394	-0-	-1334 B	-662779	158	1	1219	2	Y	15	16 1	13
						17	9						
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

GRUY, DAGMAR		WELL #:		8	RRCID ->	224748	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908 - 8522	
04	0 N	7	-0-	7 B	-781619	1	1	6	2	Y	-0-		3
05	93 N	54	-0-	-39 B	-781619	6	1	47	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	0 N	10	-0-	10 B	-520928	1	1	9	2	Y	-0-			3
05	93 N	120	-0-	27 B	-520901	14	1	105	2	Y	1	1	1	3
06	480 N	40	-0-	-440 B	-520901	1	9	34	2	Y	1			4
07	10 N	7	-0-	-3 B	-520901	1	9	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

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			-0-
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-

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322														
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-85691					Y	-0-			-0-
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-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560														
04	0 N	530	-0-	530 B	-407167	62	1	460	2	Y	7	7	1	3
05	527 N	681	-0-	154 B	-407013	77	1	596	2	Y	7	8	1	2
06	300 N	892	-0-	592 B	-406421	104	1	775	2	Y	12			14
07	558 N	566	-0-	8 B	-406413	13	9	489	2	Y	12	26	1	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-406413					Y	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-406413					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					-0-
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-

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148																	
04		2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	349	1	2568	2	Y	40	39	1			20
							44	9									
05		4154 X	3754	-0-	-400 B	-0-	425	1	3285	2	Y	40	43	1			17
							44	9									
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

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588																	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-					1
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-77374					Y	-0-					1
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

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464																	
04		0 X	2701	-0-	2701 B	-17718	318	1	2343	2	Y	36	36	1			24
							40	9									
05		4495 X	3358	-0-	-1137 B	-17718	380	1	2938	2	Y	36	39	1			21
							40	9									
06		4350 X	3466	-0-	-884 B	-17718	405	1	3009	2	Y	47					68
							52	9									
07		4495 X	1346	-0-	-3149 B	-17718	152	1	1162	2	Y	29	95	1			2
							32	9									
08		3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-17718					Y	-0-					2
09		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																	
04		0 N	10	-0-	10 B	-262712	1	1	9	2	Y	-0-					3
05		31 N	7	-0-	-24 B	-262712	1	1	6	2	Y	-0-					3
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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID -> 233196		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8055 -	8582		
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
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	42	1	309	2	Y	5	5	1	9
05	1581 N	307	-0-	-1274 B	-0-	6	9	268	2	Y	4	4	1	9
06	1590 N	564	-0-	-1026 B	-0-	4	9	490	2	Y	7			16
07	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	66	1	214	2	Y	5	17	1	4
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	8	9			Y	-0-			4
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-	6	9			Y	-0-			4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID -> 233216		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7834 -	8440		
04	0 N	588	-0-	588 B	-539942	70	1	518	2	Y	-0-			4
05	155 N	378	-0-	223 B	-539719	43	1	335	2	Y	-0-			4
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

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID -> 234646		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 -	8538		
04	0 N	1	-0-	1 B	-85970	1	2			Y	-0-			12
05	62 N	6	-0-	-56 B	-85970	1	1	5	2	Y	-0-			12
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

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID -> 235499		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7904 -	8490		
04	0 N	108	-0-	108 B	-7983	13	1	94	2	Y	1	1	1	1
05	93 N	185	-0-	92 B	-7891	1	9	162	2	Y	2	2	1	1
06	60 N	258	-0-	198 B	-7693	21	1	225	2	Y	3			4
07	124 N	24	-0-	-100 B	-7693	30	1	20	2	Y	1	2	1	3
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-7693	3	9			Y	-0-			3
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-7693	1	9			Y	-0-			3

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID -> 237402		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 -	8568		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
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

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID -> 241765		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7892 -	8508		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	163	1	1199	2	Y	18	18	1			7
05	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	180	1	1390	2	Y	17	18	1			6
06	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	173	1	1283	2	Y	20					26
07	1426 N	637	-0-	-789 B	-0-	72	1	550	2	Y	14	40	1			-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

04	469 X	469	-0-	-0- B	-0-	55	1	407	2	Y	6	6	1			5
05	1209 X	698	-0-	-511 B	-0-	79	1	611	2	Y	7	8	1			4
06	1170 X	406	-0-	-764 B	-0-	47	1	352	2	Y	6					10
07	1209 X	126	-0-	-1083 B	-0-	14	1	109	2	Y	3	9	1			4
08	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					4
09	690 X	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					2
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

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	38	1	317	2	N	-0-					150
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	42	1	349	2	N	-0-	138	7			12
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-	12	1			-0-
*09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	45	1	441	2	N	1					1

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

04	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	16	1	137	2	N	-0-					130
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	118	7			12
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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
PEAL RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044 -	8286	
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1507				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507				N	-0-	61 7		6
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-

PEAL RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965 -	8201	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12582				N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582				N	-0-	159 7		16
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-

PETERS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900 -	8235	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1736				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736				N	-0-			-0-
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-

PETERS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8024 -	8270	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	126 7		12
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-

PEAL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970 -	8222	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-	7 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195 -	8218	
04	3030 X	2831	-0-	-199 B	-0-	300 1	2492 2	N	35				188
05	3131 X	3073	-0-	-58 B	-0-	324 1	2695 2	N	49	218 7			19
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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136														
PEAL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 219648		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEAL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 221729		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297								
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	14	7			1
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-

PEAL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 223235		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857								
04	5130 X	-0-	-0-	-5130 B	-0-					N	-0-					120
05	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-	117	7			3
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
						73	9									
08	6970 X	6970	-0-	-0- B	-0-	569	1	6360	2	N	37	83	1			23
						41	9									
09	5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	528	1	5240	2	N	127					150
						140	9									

PEAL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 227246		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306								
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	7	7			1
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-

PEAL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229034		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170								
04	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	379	1	3150	2	N	-0-					124
05	3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-0-					N	-0-	120	7			4
06	3450 X	2734	-0-	-716 B	-0-	228	1	2506	2	N	-0-					4
07	3658 X	1291	-0-	-2367 B	-0-	100	1	1179	2	N	11					15
						12	9									
08	3658 X	1125	-0-	-2533 B	-0-	93	1	1032	2	N	-0-	4	1			11
09	3540 X	2058	-0-	-1482 B	-0-	164	1	1894	2	N	-0-					11

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230687		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236								
04	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	243	1	2023	2	N	-0-					152
05	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-	152	7			-0-
06	2070 N	109	-0-	-1961 B	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-
07	2356 N	120	-0-	-2236 B	-0-	9	1	102	2	N	8					8
						9	9									
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	10	1	106	2	N	-0-					8
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	10	1	97	2	N	-0-					8

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ANDERSON OIL LTD. SCOTT & HOPPER		022499		WELL #: 1		RRCID -> 199341		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 8812 - 9210		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCOTT & HOPPER		068208		WELL #: 2		RRCID -> 208804		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8864 - 8904		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	179	1	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			109

BESCO OPERATING, L.P. LIPS, BARBARA "C" (ECR)		068208		WELL #: 7		RRCID -> 143027		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9817 - 12200		
04	DLQ G-10	1452	-0-	1452	2646	97	1	1333	2	Y	20	19	1	9
						22	9							
05	3100 N	842	-0-	-2258	388	72	1	760	2	Y	9	14	1	4
						10	9							
06	1253 N	865	-0-	-388	-0-	74	1	777	2	Y	13	6	1	11
						14	9							
07	1395 N	1014	-0-	-381	-0-	90	1	899	2	Y	23	16	1	18
						25	9							
08	837 N	602	-0-	-235	-0-	59	1	521	2	Y	20	23	1	15
						22	9							
09	870 N	568	-0-	-302	-0-	54	1	508	2	Y	5	17	1	3
						6	9							

BARBARA LIPS GAS UNIT		068208		WELL #: 2		RRCID -> 147263		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 12148		PERF.10356 - 11082		
04	DLQ G-10	1495	-0-	1495	3027	102	1	1393	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1290	-0-	-1810	1217	112	1	1178	2	Y	-0-			-0-
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-

BARBARA LIPS GAS UNIT		068208		WELL #: 4		RRCID -> 156299		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11704		PERF.10220 - 11572		
04	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	196	1	2686	2	Y	40	38	1	17
						44	9							
05	5402 X	2476	-0-	-2926	-0-	210	1	2209	2	Y	52	47	1	22
						57	9							
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	218	1	2294	2	Y	48	26	1	44
						53	9							
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	229	1	2286	2	Y	57	57	1	44
						63	9							
08	2480 N	1460	-0-	-1020	-0-	143	1	1262	2	Y	50	58	1	36
						55	9							
09	2400 N	1521	-0-	-879	-0-	145	1	1352	2	Y	22	46	1	12
						24	9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208									
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5070 -	5756	
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170475	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9682 -	9720
04	DLQ G-10	371	-0-	371	371	25 1	346 2	Y	-0-			-0-
05	680 N	309	-0-	-371	-0-	27 1	282 2	Y	-0-			-0-
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-

WADI OPERATING, LLC		100779		WELL #:		1	RRCID ->	277700	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10900 -	11396
04	7320 X	2189	-0-	-5131	-0-	111 1	2009 2	N	63	180 1			367	
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	69 9							367	
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-								367	
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-								367	
08	5084 X	61	-0-	-5023	-0-	61 2							367	
*09	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	101 1	9024 2	N	231	174 1			424	
						254 9								

GLICK RANCH		WELL #:		L 1	RRCID ->	279142	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10680 -	10858
04	648 X	648	-0-	-0-	-0-	120 1	496 2	N	29			453
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	32 9						453
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							453
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							453
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2						453
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	86 1	2766 2	N	94	185 1		362
						103 9						

GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	279600	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10592 -	11018
04	3840 X	803	-0-	-3037	-0-	112 1	635 2	N	51	180 1		165
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	56 9						165
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-							165
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-							165
08	1922 X	120	-0-	-1802	-0-	120 2						165
*09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	103 1	5340 2	N	331	180 1		316
						364 9						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
D90 ENERGY, LLC				195797											
SCOTT & HOPPER		WELL #:		RRCID -> 070596	COMPL. DATE 03/30/1976	TOTAL DEPTH 11067	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
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	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
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	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		GLORIA LOPEZ		WELL #:	1	RRCID -> 280268	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13208 - 13438				
04	5040 X	2082	-0-	-2958	-0-			1931 2	151 9	N	137	332 1			52
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-				52
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

GLORIA LOPEZ		WELL #:		2	RRCID -> 282310	COMPL. DATE 04/08/2017	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13135 - 13460							
04	8010 X	3366	-0-	-4644	-0-			3096 2	270 9	N	245	248 1			209
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-				209
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

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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6 0			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-			86 9		Y	NO RPT				3

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117															
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	18	0	54	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37	0	17	
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	

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620															

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472															

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	17	0	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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	

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340															

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4	0	20	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	0	-0-	
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-	22	9			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															

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	6	0	19	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	0	5	
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-	52	9			Y	NO RPT		1	

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858														
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7123				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7123				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7123				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7123				Y	-0-			-0-
08	T. A.	1528	-0-	1528	-0-	8651	185	1	1343	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SKIPPER				WELL #:	2	RRCID ->	222996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9663	PERF. 9206 -	9646		
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
04		3060 X	191	-0-	-2869	-0-	169	2	22	9	N	20			163
05		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3047	2	191	9	N	174	178	1	159
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

SKIPPER				WELL #:	1	RRCID ->	225202	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10034	PERF. 9336 -	9366		
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-

SKIPPER				WELL #:	4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9727 -	9746		
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-

SKIPPER				WELL #:	3	RRCID ->	233967	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8254 -	9510		
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			207
05		1116 N	900	-0-	-216	-0-	899	2	1	9	N	1			208
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

SKIPPER				WELL #:	6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9370 -	10524		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
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

				PLUGGED AND ABANDONED	04/12/2023										

MARTINEZ G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	245527	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10194 -	10380		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

				PLUGGED AND ABANDONED	11/10/2021 -	PLUGGED 11.10.21									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
LOPEZ, H.				WELL #: 1	RRCID -> 240990	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 11705	PERF.10164	- 11556							
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				197
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	93	1		142
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

LOPEZ, H.				WELL #: 2	RRCID -> 242334	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 11530	PERF.10566	- 11155							
04		3270 X	1818	-0-	-1452	-0-	79	1	1627	2	N	102				374
							112	9								
05		2728 X	1852	-0-	-876	-0-	78	1	1651	2	N	112	185	1		301
							123	9								
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								

LOPEZ, H.				WELL #: 3	RRCID -> 247316	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10701	- 11475							
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-

LOPEZ, H.				WELL #: 4	RRCID -> 251217	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL DEPTH 11409	PERF.10237	- 11324							
04		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	84	1	1735	2	N	77	191	1		48
							85	9								
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	2	N	68				116
							75	9								
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								

LOPEZ, H.				WELL #: 5	RRCID -> 253094	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10831	- 11075							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LOPEZ, H. WELL #: RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

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-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

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-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
LOPEZ, H.		WELL #:		12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11070 - 11600				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
LOPEZ, H.		WELL #:		13	RRCID ->	271189	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10690 - 11840				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
LOPEZ, H.		WELL #:		14	RRCID ->	272979	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10594 - 11850				
04	10680 X	9870	-0-	-810	-0-	446	1	9180	2	Y	222	201	1			216
						244	9									
05	11036 X	10509	-0-	-527	-0-	463	1	9816	2	Y	209	220	1			205
						230	9									
06	10680 X	9879	-0-	-801	-0-	458	1	9214	2	Y	188	198	1			195
						207	9									
07	10416 X	10000	-0-	-416	-0-	482	1	9325	2	Y	175					370
						193	9									
08	10509 X	10086	-0-	-423	-0-	589	1	9280	2	Y	197	381	1			186
						217	9									
09	10170 X	9689	-0-	-481	-0-	552	1	8933	2	Y	185	184	1			187
						204	9									
LOPEZ, H.		WELL #:		16	RRCID ->	274763	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	12119	PERF.	10686 - 11550				
04	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10520 - 11630				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

M O		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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS	
VAQUERO OPERATING			882776						
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:	2	RRCID -> 193837	COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10483	PERF. 8912 - 9090	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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-

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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
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

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	29 F	RRCID -> 190599	COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 7512	PERF. 5275 - 5896	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

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	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

LOS INDIOS (F-2)			54955 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	43 F	RRCID -> 140466	COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6006 - 6034	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321		
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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
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		
04	1020 N	36	-0-	-984	-0-	36 2	Y	-0-		12
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-		12
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

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						
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	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			3
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

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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						
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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
04	900 N	648	-0-	-252	-0-	648	2	Y	-0-		55
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		55
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	3	58

SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162
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-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
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

SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459
04	840 N	161	-0-	-679	-0-	161	2	N	-0-		22
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		22
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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		22

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035	
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
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		15
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		15
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

GOLDSTON, W.L.				WELL #:	23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
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

SCHALEBEN				WELL #:	3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478
04	480 N	38	-0-	-442	-0-	38	2		N	-0-		16
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		16
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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		16

GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #:	46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF. 9667 - 9679
04	330 N	77	-0-	-253	-0-	77	2		N	-0-		16
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		16
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		16
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		16
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		16
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		16

SOUTHWEST OIL & LAND INC.				WELL #:	1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 - 12278
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		91
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-	58 1	33
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-		33
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-		33
*08	434 X	6	-0-	-428	-0-	6	2		Y	-0-		33
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		33

SOUTHWEST OIL & LAND INC.				WELL #:	2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 - 12000
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		3
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		3
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		3
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		3

GOLDSTON, W.L. ET AL				WELL #:	49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 - 10941
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2		N	-0-		1
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		1
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		1
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		1
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		1

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF. 12704 - 12820					
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
04		150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2		N	-0-					4
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					4
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					4
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					4
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					4
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					4

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 10336 - 10342					
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-					1
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					1
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					1
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-					1
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-					1

LOS INDIOS (3850 STRAY)		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496	CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496					
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
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

LOS INDIOS (5100)		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095	CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095					
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095					
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126	CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126					
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		//CONT.//		54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID -> 133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5112 - 5132
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
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

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 F	RRCID -> 136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 5294 - 5304
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		180
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		180

LOS INDIOS, W. (MF-113)				54962 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		35 F	RRCID -> 135941	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5188 - 5760
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	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-

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

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				
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 29D		RRCID -> 188370		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408				
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-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657													
HAYNES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 011580		COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026						
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-				118
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-				118
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

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)		54976 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657													
HAYNES ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 292324		COMPL. DATE 11/16/2021			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3598 - 3617						
04	22080 #	5350	-0-	-16730	-0-	5350	2			N	-0-				-0-
05	21173 #	3944	-0-	-17229	-0-	3944	2			N	-0-				-0-
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-

HAYNES ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 293579		COMPL. DATE 06/30/2022			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3392 - 3407						
04	30570 #	21417	-0-	-9153	-0-	21417	2			N	-0-				-0-
05	31589 #	12213	-0-	-19376	-0-	12213	2			N	-0-				-0-
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-

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						
04	18871 X	4962	-0-	-13909	-0-	830	1	4132	2	N	-0-				-0-
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	552	1	4501	2	N	-0-				-0-
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-

FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102						
04	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	191	1	952	2	N	-0-				-0-
05	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	707	1	5769	2	N	-0-				-0-
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-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
RANCHES, F. G. G.				WELL #: 2	RRCID -> 169743	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 12867	PERF.11072	- 12585						
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
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-

HAYNES, L.				WELL #: 45	RRCID -> 188052	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 13027	PERF. 8189	- 10864						
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	2	N	3	3	1	2
							3	9							
05	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	78	1	1384	2	N	1	1	1	2
							1	9							
06	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	73	1	1292	2	N	3	3	1	2
							3	9							
07	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	83	1	1219	2	N	1	1	1	2
							1	9							
08	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	75	1	1058	2	N	-0-			2
							1	9							
09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	71	1	1113	2	N	-0-			2

NEEL, BESS				WELL #: 5	RRCID -> 188053	COMPL. DATE 05/22/2002	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 8113	- 11992						
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
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-

CASSIN, E. W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 192326	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 7582	- 12136						
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
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-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
NEEL, BESS		WELL #:		6	RRCID ->	204958	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10748 - 11072			
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
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-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	228765	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10434 - 11178			
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	135	1	2468	2	N	4	4	1	3
						4	9							
05	2542 N	2272	-0-	-270	-0-	122	1	2148	2	N	2	2	1	3
						2	9							
06	2250 N	708	-0-	-1542	-0-	38	1	669	2	N	1	3	1	1
						1	9							
07	2697 N	1989	-0-	-708	-0-	127	1	1861	2	N	1	1	1	1
						1	9							
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

HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10340 - 10603			
*04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	110	1	2010	2	N	3	2	1	3
						3	9							
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	116	1	2039	2	N	2	2	1	3
						2	9							
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	99	1	1752	2	N	2	3	1	2
						2	9							
07	2201 N	1614	-0-	-587	-0-	103	1	1510	2	N	1	1	1	2
						1	9							
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

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			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOS MOGOTES (LOBO 6)		//CONT.//		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	84	1	1272	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1216	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	2	N	1	2	1	1
						1	9							
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	67	1	1177	2	N	1	1	1	1
						1	9							
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

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			
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	27	1	242	2	N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	26	1	246	2	N	-0-			-0-
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-

MANN		WELL #:		1		RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544			
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	52	1	463	2	N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	2	N	-0-			-0-
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-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		20		RRCID -> 171108		COMPL. DATE 10/28/1998			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
BENAVIDES, BELIA R. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 148985	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7422	- 7434			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		563 N	563	-0-	-0-	45 1	518 2	N	-0-		-0-	
05		574 N	574	-0-	-0-	48 1	526 2	N	-0-		-0-	
06		598 N	598	-0-	-0-	48 1	550 2	N	-0-		-0-	
07		585 N	585	-0-	-0-	51 1	534 2	N	-0-		-0-	
08		646 N	646	-0-	-0-	64 1	582 2	N	-0-		-0-	
09		743 N	743	-0-	-0-	79 1	664 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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

MARTINEZ, S.				WELL #: 1	RRCID -> 274966	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7001	- 7062			
04		304 N	304	-0-	-0-	55 1	249 2	Y	-0-		-0-	
05		434 N	146	-0-	-288	28 1	118 2	Y	-0-		-0-	
06		480 N	159	-0-	-321	29 1	130 2	Y	-0-		-0-	
07		310 N	147	-0-	-163	26 1	121 2	Y	-0-		-0-	
08		155 N	-0-	-0-	-155			Y	-0-		-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150			Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #: 1	RRCID -> 275532	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7212	- 7220			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAYNES, LEONARD				WELL #: 9	RRCID -> 117516	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 7417	- 7568			
04		480 N	284	-0-	-196	15 1	269 2	Y	-0-		1	
05		407 N	407	-0-	-0-	22 1	385 2	Y	-0-		1	
06		360 N	313	-0-	-47	17 1	295 2	Y	1	1 1	1	
07		320 N	320	-0-	-0-	20 1	300 2	Y	-0-		1	
08		403 N	261	-0-	-142	17 1	244 2	Y	-0-		1	
09		300 N	218	-0-	-82	13 1	205 2	Y	-0-		1	

HAYNES, LEONARD				WELL #: 10	RRCID -> 118406	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9062	- 9090			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	55 1	1016 2	Y	1	1	1	1	1
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	63 1	1091 2	Y	1	1	1	1	1
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67 1	1052 2	Y	1	1	1	1	1
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75 1	1102 2	Y	1	1	1	1	1
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	93 1	1351 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	89 1	1297 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
HAYNES, LEONARD				WELL #:	14	RRCID ->	127932	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	5198 - 5663
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	122 1	2227 2	Y	3	4	1	3	3
05	2573 N	2300	-0-	-273	-0-	123 1	2174 2	Y	3	2	1	4	4
06	2310 N	2206	-0-	-104	-0-	118 1	2085 2	Y	3	4	1	3	3
07	2418 N	2119	-0-	-299	-0-	135 1	1982 2	Y	2	2	1	3	3
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	157 1	2197 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	138 1	2163 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
HAYNES, LEONARD				WELL #:	15	RRCID ->	130482	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7362 - 7678
04	5610 X	4983	-0-	-627	-0-	259 1	4717 2	Y	6	8	1	6	6
05	5456 X	4864	-0-	-592	-0-	261 1	4596 2	Y	6	4	1	8	8
06	5160 X	4543	-0-	-617	-0-	243 1	4292 2	Y	7	9	1	6	6
07	5146 X	5128	-0-	-18	-0-	326 1	4795 2	Y	6	5	1	7	7
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	350 1	4912 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
09	4980 X	4371	-0-	-609	-0-	262 1	4109 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	7
HAYNES, LEONARD				WELL #:	16	RRCID ->	133456	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	7370 - 7600
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	62 1	1134 2	Y	1	2	1	1	1
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	69 1	1213 2	Y	2	1	1	2	2
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	67 1	1192 2	Y	2	2	1	2	2
07	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	68 1	1004 2	Y	1	1	1	2	2
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	75 1	1048 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	74 1	1152 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		17	RRCID ->	136855	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7491 - 7521
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
04	2040 N	1580	-0-	-460	-0-	82 1	1496 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	125 1	2197 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
06	2040 N	1923	-0-	-117	-0-	103 1	1816 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	127 1	1864 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
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

HAYNES, LEONARD		WELL #:		19	RRCID ->	136857	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7400 - 7544
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	Y	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	9 1	123 2	Y	-0-			2
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	6 1	96 2	Y	-0-			2

HAYNES, LEONARD		WELL #:		21	RRCID ->	137351	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9852 - 9958
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-			-0-
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-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	10002 - 10220
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	23 1	399 2	Y	-0-			-0-
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-

NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
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

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9150 - 9276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-			-0-
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-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1		RRCID -> 139723		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7576 - 7848		
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26		RRCID -> 143002		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7420 - 7494		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HAYNES, L.		WELL #:		24		RRCID -> 143690		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8106 - 8204		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

NEEL, BESS M.		WELL #:		3		RRCID -> 147497		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7513 - 7607		
04	1200 N	983	-0-	-217	-0-	51	1	931	2	N	1	2	1	16
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	2	N	2	1	1	17
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	62	1	1088	2	N	2	3	1	16
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	65	1	950	2	N	1	1	1	16
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	100	1	1401	2	N	30			46
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	81	1	1276	2	N	3			49

HAYNES, L.		WELL #:		25		RRCID -> 148855		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8145 - 8208		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656
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-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404
04	3000	N	5590	-0-	2590	5378	289	1	5295	2	N	5 6 1 4
*05	9919	X	4541	-0-	-5378	-0-	246	1	4291	2	N	4 3 1 5
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	217	1	3402	2	N	5 7 1 3
07	1922	X	1792	-0-	-130	-0-	114	1	1676	2	N	2 3 1 2
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	196	1	2852	2	N	-0- 2
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	147	1	2158	2	N	-0- 2

HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	N	-0-
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	10	1	150	2	N	-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	2	N	-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9304 - 9368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF. 8100 - 8216				
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-

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11379	PERF. 5478 - 5736				
*04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	2	Y	3	4	1		3
						3	9								
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	2	Y	3	2	1		4
						3	9								
*06	2340 N	2109	-0-	-231	-0-	113	1	1993	2	Y	3	4	1		3
						3	9								
*07	2387 N	2076	-0-	-311	-0-	132	1	1942	2	Y	2	2	1		3
						2	9								
*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

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9270 - 10212				
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	53	1	971	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	1209 N	751	-0-	-458	-0-	41	1	709	2	N	1	1	1		1
						1	9								
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
						1	9								
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

HAYNES, L.		WELL #:		39	RRCID ->	176006	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7378 - 7710				
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	227	1	4128	2	N	5	8	1		5
						6	9								
05	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	312	1	5505	2	N	5	3	1		7
						6	9								
06	5430 X	5184	-0-	-246	-0-	277	1	4897	2	N	9	9	1		7
						10	9								
07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	362	1	5310	2	N	5	5	1		7
						6	9								
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	N	-0-				-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	9 1	163 2	N	-0-				-0-
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-

HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099	
04	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	55 1	1011 2	N	1	1 1			1
05	1023 N	958	-0-	-65	-0-	52 1	905 2	N	1	1 1			1
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	55 1	865 2	N	2	2 1			1
07	1116 N	779	-0-	-337	-0-	50 1	728 2	N	1	1 1			1
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	57 1	829 2	N	-0-				1
09	930 N	791	-0-	-139	-0-	50 1	726 2	N	14				15
						15 9							

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-				-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	9 1	163 2	N	-0-				-0-
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-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
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

HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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, LEONARD		WELL #: 50		RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074			
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
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	105 1	1922 2	N	1	1 1		1
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	106 1	1845 2	N	2			3
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	82 1	1286 2	N	1	2 1		2
07	2108 N	1384	-0-	-724	-0-	88 1	1295 2	N	1	1 1		2
08	1953 N	1643	-0-	-310	-0-	106 1	1537 2	N	-0-			2
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	104 1	1530 2	N	-0-			2
HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 180534		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555			
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-
HAYNES, L.		WELL #: 51		RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529			
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-
HAYNES, L.		WELL #: 46		RRCID -> 183479		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236			
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	N	-0-			4
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	N	-0-			4
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
HAYNES, L.		WELL #: 44		RRCID -> 184066		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339			
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-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 52		RRCID -> 184352		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074			
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	195 1	3576 2	N	2	2 1		2
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	239 1	4157 2	N	3	1 1		4
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	48 2	N	-0-	1 1		-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	3 1		N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016					
M	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	CODE	M		CODE	CODE	
04	1020 N	580	-0-	-440	-0-	30 1	549 2	N	1	2 1	1			1
05	1178 N	540	-0-	-638	-0-	29 1	510 2	N	1	1 1	1			1
06	1110 N	449	-0-	-661	-0-	24 1	424 2	N	1	1 1	1			1
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	29 1	431 2	N	-0-					1
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	35 1	486 2	N	-0-					1
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37 1	579 2	N	-0-					1
HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311					
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	24 1	443 2	N	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	437 2	N	-0-					-0-
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-
HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792					
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-
HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080					
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	58 1	1053 2	N	2	2 1	2			2
05	1178 N	812	-0-	-366	-0-	44 1	767 2	N	1	1 1	1			2
06	1140 N	894	-0-	-246	-0-	48 1	845 2	N	1	2 1	1			1
07	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	66 1	967 2	N	1	1 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
HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966					
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	49 1	899 2	N	1	1 1	1			1
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	65 1	1140 2	N	-0-	1 1				-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	67 1	1057 2	N	2	1 1	1			1
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	72 1	1057 2	N	1	1 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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8127 -	9042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	1			1
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-	1	1	-0-
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-

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8962 -	9474	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
*04	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	92	1	1672	2	N	2	3	1	58
05	1922 N	1704	-0-	-218	-0-	91	1	1610	2	N	3	2	1	59
06	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	79	1	1399	2	N	2	3	1	58
07	1829 N	1582	-0-	-247	-0-	101	1	1479	2	N	2	2	1	58
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

HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9008 -	10268	
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			30
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 -	10292	
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	185	1	3381	2	N	3	4	1	3
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	222	1	3867	2	N	3	2	1	4
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	223	1	3501	2	N	4	5	1	3
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	281	1	4114	2	N	2	2	1	3
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

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 -	10421	
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
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-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470 - 8213		
04	2580 X	1347	-0-	-1233	-0-	70	1	1275	2	N	2	5	1	2
						2	9							
05	3565 X	2616	-0-	-949	-0-	140	1	2474	2	N	2	2	1	2
						2	9							
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

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 - 8121		
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-

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105		
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
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-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	189326	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	8012 - 12585		
04	3000 X	442	-0-	-2558	-0-	23	1	418	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	3100 X	302	-0-	-2798	-0-	16	1	286	2	N	-0-			1
06	3000 X	211	-0-	-2789	-0-	11	1	199	2	N	1	1	1	1
						1	9							
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904			
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
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	138 1	2523 2	N	5	7 1		43
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	129 1	2270 2	N	3	3 1		43
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

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
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-

HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAYNES, L.		WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991			
04	3300 X	3248	-0-	-52	-0-	169 1	3073 2	N	5	6 1		18
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	188 1	3314 2	N	4	3 1		19
06	3300 X	3213	-0-	-87	-0-	172 1	3035 2	N	5	6 1		18
07	3410 X	2932	-0-	-478	-0-	187 1	2742 2	N	3	3 1		18
08	3503 X	2855	-0-	-648	-0-	190 1	2665 2	N	-0-			18
09	3390 X	2499	-0-	-891	-0-	150 1	2349 2	N	-0-			18

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 189670		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 68		RRCID -> 189721		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412				
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
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	99 1	1811 2	N	2	2	1	2	2
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	78 1	1360 2	N	1	1	1	2	2
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1426 2	N	1	2	1	1	1
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	127 1	1861 2	N	1	1	1	1	1
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	107 1	1552 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	105 1	1536 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
HAYNES, L.		WELL #: 65		RRCID -> 189866		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
HAYNES, L.		WELL #: 58		RRCID -> 189965		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588				
04	540 N	442	-0-	-98	-0-	23 1	419 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	308	-0-	-157	-0-	17 1	291 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	391 2	N	1	1	1	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42 1	620 2	N	1				1
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	309 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	17 1	266 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
HAYNES, L.		WELL #: 59		RRCID -> 190228		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642				
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	39 1	709 2	N	1	1	1		1
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41 1	721 2	N	1	1	1		1
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-	-0-	-0-	-0-	1
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46 1	719 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
HAYNES, L.		WELL #: 73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126				
04	1260 N	902	-0-	-358	-0-	47 1	854 2	N	1	1	1		30
05	1054 N	825	-0-	-229	-0-	44 1	780 2	N	1	1	1		30
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-	-0-	-0-	-0-	30
08	837 N	405	-0-	-432	-0-	27 1	378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	25 1	385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9817 - 9828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1	1	1	1
						1	9					
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	24	1	N	-0-			1
06	450 N	357	-0-	-93	-0-	19	1	N	1	1	1	1
						1	9					
07	527 N	399	-0-	-128	-0-	25	1	N	-0-	1	1	-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	28	1	N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7510 - 7517		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT			-0-
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-

HAYNES, L.		WELL #: 80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8835 - 9358		
04	3000 N	2835	-0-	-165	1593	147	1	N	5	8	1	51
						6	9					
*05	4053 X	2460	-0-	-1593	-0-	132	1	N	4	3	1	52
						4	9					
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	153	1	N	5	6	1	51
						6	9					
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	149	1	N	3	3	1	51
						3	9					
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-			51
09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-			51

HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7582 - 8540		
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-

HAYNES, L.		WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8930 - 9530		
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1	1	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1			1
						1	9					
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	15	1	N	-0-	1	1	-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	1	N	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	20	1	N	-0-			-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	14	1	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1684	2	N	3	3 1	30
						3	9						
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	43	1	751	2	N	1	2 1	29
						1	9						
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	2	2 1	29
						2	9						
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	N	1	1 1	29
						1	9						
08	806 N	597	-0-	-209	-0-	40	1	557	2	N	-0-		29
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	2	N	7		36
						8	9						

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

04	810 N	707	-0-	-103	-0-	37	1	669	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	46	1	819	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	840 N	746	-0-	-94	-0-	40	1	705	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	1	1 1	1
						1	9						
08	868 N	741	-0-	-127	-0-	49	1	692	2	N	-0-		1
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	44	1	687	2	N	-0-		1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	74	1	1351	2	N	1	2 1	1
						1	9						
05	1643 N	1156	-0-	-487	-0-	63	1	1092	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	84	1	1315	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	92	1	1347	2	N	1	1 1	1
						1	9						
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	110	1	1606	2	N	-0-		1
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1602	2	N	-0-		1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

*04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1828	2	N	4	3 1	37
						4	9						
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	N	2	2 1	37
						2	9						
*06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	N	3	4 1	36
						3	9						
07	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	124	1	1822	2	N	3	2 1	37
						3	9						
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-		37

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2370 X	1423	-0-	-947	-0-	74	1	1347	2	N	2	3	1			2
05	2449 X	1566	-0-	-883	-0-	84	1	1480	2	N	2	1	1			3
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

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118

04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	154	1	2816	2	N	3	4	1			2
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	2	N	2	2	1			2
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

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

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

04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10325 - 10504

04	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	78	1	1435	2	N	1	1	1			1
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	120	1	2097	2	N	-0-					1
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	196185	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9030 - 9568
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	43	1	776	2	N	1 1 16
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	821	2	N	1 1 16
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	44	1	780	2	N	1 1 16
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	52	1	764	2	N	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

HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935 - 8970
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1092	2	N	1 2 1 28
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	N	2 1 1 29
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

HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325 - 9814
04	3240	X	2241	-0-	-999	-0-	116	1	2123	2	N	2 3 1 2
05	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	132	1	2334	2	N	2 1 1 3
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

HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766 - 9328
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	540 N	487	-0-	-53	-0-	25	1	461	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073		
04	720 N	591	-0-	-129	-0-	31	1	559	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	34	1	603	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	2	N	-0-			1
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-			1
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	30	1	476	2	N	-0-			1
HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039		
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-
HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144		
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	116	1	2112	2	N	2	1	1	15
						2	9							
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	131	1	2316	2	N	2	1	1	16
						2	9							
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	113	1	1999	2	N	3	3	1	16
						3	9							
07	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	137	1	2018	2	N	1	2	1	15
						1	9							
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	197	1	2758	2	N	-0-			15
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	163	1	2556	2	N	-0-			15
HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9380 - 9695		
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	72	1	1320	2	N	3	3	1	2
						3	9							
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	1	1	1	2
						1	9							
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	49	1	870	2	N	1	2	1	1
						1	9							
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	-0-			1
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	N	-0-			1

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	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	111 1	2038 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	94 1	1629 2	N	2	1 1		2
						2 9						
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	106 1	1656 2	N	1	2 1		1
						1 9						
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	156 1	2292 2	N	1	1 1		1
						1 9						
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

HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10283 -	10604
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-

HAYNES, L.		WELL #:		100	RRCID ->	198894	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10227 -	10430
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	226 1	4135 2	N	5	5 1		26
						6 9						
05	4495 X	4366	-0-	-129	-0-	237 1	4125 2	N	4	3 1		27
						4 9						
06	4560 X	4069	-0-	-491	-0-	244 1	3821 2	N	4	6 1		25
						4 9						
07	4712 X	4573	-0-	-139	-0-	292 1	4278 2	N	3	3 1		25
						3 9						
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	304 1	4424 2	N	2			27
						2 9						
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	290 1	4244 2	N	-0-			27

HAYNES, L.		WELL #:		103	RRCID ->	199084	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9553 -	9638
04	540 N	314	-0-	-226	-0-	16 1	298 2	N	-0-	1 1		-0-
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	17 1	302 2	N	1			1
						1 9						
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26 1	461 2	N	1	1 1		1
						1 9						
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

HAYNES, L.		WELL #:		101	RRCID ->	199141	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9015 -	9458
04	960 N	561	-0-	-399	-0-	29 1	531 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	40 1	704 2	N	1	1 1		1
						1 9						
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
						1 9						
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	199235	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	9090 - 9110
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		102	RRCID ->	199547	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10162
*04	1560 N	1129	-0-	-431	-0-	58	1	1070	2	N	1	2 1 1
						1	9					
05	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	78	1	1363	2	N	1	1 1 1
						1	9					
06	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	88	1	1379	2	N	2	2 1 1
						2	9					
07	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	70	1	1025	2	N	1	1 1 1
						1	9					
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

HAYNES, L.		WELL #:		105	RRCID ->	199925	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8235 - 8255
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-

HAYNES, L.		WELL #:		106	RRCID ->	199930	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9352 - 9376
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-

HAYNES, L.		WELL #:		107	RRCID ->	199934	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9055 - 9075
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-	16
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-	16
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

VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7924 - 8722
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	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9206 - 9220		
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
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-

HAYNES, L.		WELL #:		108	RRCID ->	200530	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9685 - 10118		
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	129 4 9	1	2357	2	N	4	5 1		3
05	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	129 3 9	1	2268	2	N	3	2 1		4
06	2400 N	1750	-0-	-650	-0-	94 2 9	1	1654	2	N	2	4 1		2
07	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	142 3 9	1	2079	2	N	3	2 1		3
08	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	143 3 9	1	2008	2	N	-0-			3
09	1740 N	226	-0-	-1514	-0-	14 1	1	212	2	N	-0-			3

HAYNES, L.		WELL #:		112	RRCID ->	200887	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9498 - 9636		
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	70 2 9	1	1270	2	N	2	3 1		2
05	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	66 1 9	1	1166	2	N	1	1 1		2
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	68 3 9	1	1198	2	N	3	3 1		2
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	101 1 9	1	1490	2	N	1	1 1		2
08	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	68 1 9	1	954	2	N	-0-			2
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	77 1	1	1212	2	N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #:		118	RRCID ->	200995	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9053 - 9620		
04	1590 N	1443	-0-	-147	-0-	75 2 9	1	1366	2	N	2	3 1		2
05	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	83 1 9	1	1463	2	N	1	1 1		2
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	76 3 9	1	1338	2	N	3	3 1		2
07	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	81 1 9	1	1196	2	N	1	1 1		2
08	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	99 1 9	1	1387	2	N	-0-			2
09	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	83 1	1	1306	2	N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #:		113	RRCID ->	201029	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9363 - 9830		
*04	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	147 3 9	1	2685	2	N	3	4 1		3
*05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	161 3 9	1	2845	2	N	3	2 1		4
*06	2910 N	2553	-0-	-357	-0-	136 3 9	1	2414	2	N	3	4 1		3
*07	2945 N	2703	-0-	-242	-0-	172 2 9	1	2529	2	N	2	2 1		3
*08	3007 N	2208	-0-	-799	-0-	147 1 9	1	2061	2	N	-0-			3
*09	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	168 1	1	2625	2	N	-0-			3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	201327	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	8585 - 8820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	990 N	746	-0-	-244	-0-	39 1	706 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	61 1	1080 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47 1	835 2	N	2	2 1	1	
						2 9						
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	54 1	791 2	N	1	1 1	1	
						1 9						
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	

BENAVIDES TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	201375	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8776	PERF.	8162 - 8260
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	11 1	193 2	N	-0-		-0-	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	-0-		-0-	
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-	

HAYNES, L.		WELL #:		109	RRCID ->	202133	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9330 - 9363
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-	

HAYNES, L.		WELL #:		120	RRCID ->	202302	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7642 - 8250
*04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	106 1	1924 2	N	2	3 1	2	
						2 9						
*05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	101 1	1785 2	N	3	2 1	3	
						3 9						
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	76 1	1347 2	N	2	3 1	2	
						2 9						
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	

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	202386	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 - 8310
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	157	1	2870	2	N	4	6	1		3
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	150	1	2611	2	N	2	3	1		2
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
HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944						
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	N	1	2	1		1
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	859	2	N	1	1	1		1
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
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566						
04	450 N	345	-0-	-105	-0-	18	1	327	2	N	-0-	1	1		-0-
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	13	1	236	2	N	-0-				-0-
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
HAYNES, L.		WELL #: 124		RRCID -> 204238		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453						
04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	254	1	4655	2	N	5	6	1		4
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	258	1	4485	2	N	4	3	1		5
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
HAYNES, L.		WELL #: 119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470						
04	2610 X	2495	-0-	-115	-0-	130	1	2362	2	N	3	4	1		3
05	2666 X	2511	-0-	-155	-0-	135	1	2373	2	N	3	2	1		4
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	900 N	563	-0-	-337	-0-	29	1	533	2	N	1	1 1	15
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	N	-0-		15
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

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	184	1	3379	2	N	3	5 1	3
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	158	1	2749	2	N	2	2 1	3
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	193	1	3024	2	N	3	4 1	2
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					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-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10226 - 10460

*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	2	N	1	1 1	1
05	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	72	1	1252	2	N	1	1 1	1
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1257	2	N	1	1 1	1
07	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	93	1	1366	2	N	1	1 1	1
08	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	81	1	1174	2	N	-0-		1
09	1350 N	822	-0-	-528	-0-	53	1	769	2	N	-0-		1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

04	360 N	269	-0-	-91	-0-	14	1	255	2	N	-0-		44
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	1		45
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
HAYNES, L.			WELL #:		131	RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10018 - 10166					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		90 X	-0-	-0-	-90	-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-

HAYNES, L.			WELL #:		132	RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9105 - 9125					
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-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 206660		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13177		PERF. 9227 - 9241					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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					
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	N	-0-	1	1			-0-
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	N	1					1
							1	9									
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA													
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	9464 - 9574										
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								
*11		1230 N	660	-0-	-570	-0-	38 1	621 2	N	1	2 1			1								
							1 9															
12		1085 N	364	-0-	-721	-0-	22 1	341 2	N	1	1 1			1								
							1 9															
*01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	80 1	1112 2	N	1	1 1			1								
							1 9															
*02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	98 1	1328 2	N	1	1 1			1								
							1 9															
*03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	71 1	1196 2	N	2	1 1			2								
							2 9															
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	65 1	1181 2	N	1	2 1			1								
							1 9															
05		1364 N	1179	-0-	-185	-0-	63 1	1114 2	N	2	1 1			2								
							2 9															
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								
							1 9															
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	86 1	1344 2	N	-0-				1								
HAYNES, L.													WELL #:	135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7430 - 8332
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	23 1	422 2	N	1	1 1			1								
							1 9															
05		558 N	455	-0-	-103	-0-	24 1	431 2	N	-0-				1								
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-								
HAYNES, L.													WELL #:	127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9522 - 9568
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	511 2	N	-0-				-0-								
HAYNES, L.													WELL #:	122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10097 - 10182
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-	1 1			-0-								
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-				-0-								
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-								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		128	RRCID ->	208219	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9040 - 9412
M O	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
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	22	1	393	2	N	1	1
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	N	-0-	1
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	21	1	378	2	N	-0-	-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-

HAYNES, L.		WELL #:		136	RRCID ->	208256	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9042 - 9850
*04	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	84	1	1525	2	N	3	28
05	1612 N	1219	-0-	-393	-0-	65	1	1152	2	N	2	28
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	90	1	1584	2	N	2	27
07	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	103	1	1520	2	N	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

HAYNES, L.		WELL #:		130	RRCID ->	208257	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9257 - 9773
04	990 N	123	-0-	-867	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-
05	682 N	369	-0-	-313	-0-	20	1	348	2	N	1	1
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	53	1	780	2	N	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	1	9	1	1	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

HAYNES, L.		WELL #:		134	RRCID ->	208258	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9185 - 9782
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1616	2	N	2	2
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	2	2
06	1530 N	1188	-0-	-342	-0-	63	1	1122	2	N	3	2
07	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	85	1	1254	2	N	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

HAYNES, L.		WELL #:		144	RRCID ->	208261	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	9660 - 10625
04	3000 N	13214	-0-	10214	10214	684	1	12526	2	N	4	10
05	3100 N	7229	-0-	4129	14343	392	1	6827	2	N	9	16
06	3000 N	3762	-0-	762	15105	225	1	3531	2	N	5	10
*07	17417 X	2312	-0-	-15105	-0-	148	1	2163	2	N	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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	88	1	1602	2	N	2	3 1	2
						2	9						
05	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	95	1	1680	2	N	3	2 1	3
						3	9						
06	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	86	1	1516	2	N	2	3 1	2
						2	9						
07	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	109	1	1601	2	N	2	2 1	2
						2	9						
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
HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154				
*04	1890 N	1649	-0-	-241	-0-	85	1	1562	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*05	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	96	1	1670	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1474	2	N	1	2 1	1
						1	9						
07	1705 N	1312	-0-	-393	-0-	84	1	1227	2	N	1	1 1	1
						1	9						
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
HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10030 - 10133				
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1118	2	N	3	3 1	2
						3	9						
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	57	1	1007	2	N	1	1 1	2
						1	9						
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	N	2	2 1	2
						2	9						
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
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680				
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	106	1	1928	2	N	5	4 1	4
						6	9						
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	151	1	2665	2	N	4	3 1	5
						4	9						
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	2	N	4	6 1	3
						4	9						
07	2108 N	1761	-0-	-347	-0-	112	1	1648	2	N	1	2 1	2
						1	9						
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
HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070				
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817			
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
04	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	58 1	1049 2	N	34	2 1		180
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	37 9	1276 2	N	2	1 1		181
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	2 9	1229 2	N	1	2 1		180
07	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	69 1	1041 2	N	1	1 1		180
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1 9	1116 2	N	-0-			180
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	71 1	1040 2	N	-0-			180
						1 9						
						80 1						
						66 1						

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 2	N	-0-			-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	14 1	242 2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L.		WELL #: 151		RRCID -> 219524		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572			
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 2	N	-0-	1 1		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	459 2	N	1			1
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	1 9	248 2	N	-0-	1 1		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	308 2	N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	21 1	237 2	N	-0-			-0-
09	270 N	86	-0-	-184	-0-	17 1	81 2	N	-0-			-0-
						5 1						

HAYNES, L.		WELL #: 141		RRCID -> 220522		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395			
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	101 1	1857 2	N	2	1 1		2
*05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	2 9	1788 2	N	1	1 1		2
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	103 1	1720 2	N	1	2 1		1
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	110 1	2006 2	N	2	1 1		2
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1 9	2003 2	N	-0-			2
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	137 1	2055 2	N	-0-			2
						2 9						
						138 1						
						140 1						

HAYNES, L.		WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010			
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-	1	1	-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	1			1
						1	9							
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	1			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

HAYNES, L.		WELL #: 155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608				
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
05	279 N	142	-0-	-137	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	540 N	292	-0-	-248	-0-	15	1	276	2	N	1	1	1	11
						1	9							
05	434 N	296	-0-	-138	-0-	16	1	280	2	N	-0-			11
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	1	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

HAYNES, L.		WELL #: 154		RRCID -> 222231		COMPL. DATE 09/21/2006				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260				
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	N	1			12
						1	9							
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	-0-			12
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	21	1	377	2	N	1	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

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 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	
*04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	97 1 3 9	1765 2	N	3	3 1	2	
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	113 1 3 9	1992 2	N	3	2 1	3	
06	1890 N	1659	-0-	-231	-0-	89 1 3 9	1567 2	N	3	4 1	2	
07	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	105 1 2 9	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	

HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920
04	570 N	116	-0-	-454	-0-	6 1 1 9	109 2	N	1	1 1	1	
05	341 N	202	-0-	-139	-0-	11 1	191 2	N	-0-		1	
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	

HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8066 - 8078
04	3180 X	2731	-0-	-449	-0-	142 1 3 9	2586 2	N	3	5 1	62	
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	188 1 6 9	3314 2	N	5	3 1	64	
06	3150 X	3137	-0-	-13	-0-	168 1 4 9	2965 2	N	4	6 1	62	
07	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	191 1 3 9	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	

HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	223909	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8199 - 8472
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-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1226	2	N	1	2	1	28
						1	9							
*12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	92	1	1392	2	N	2	1	1	29
						2	9							
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	101	1	1409	2	N	1	2	1	28
						1	9							
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	90	1	1211	2	N	2	1	1	29
						2	9							
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	2	N	1	1	1	29
						1	9							
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	2	2	1	29
						2	9							
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	78	1	1384	2	N	1	1	1	29
						1	9							
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1172	2	N	2	3	1	28
						2	9							
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	N	1	1	1	28
						1	9							
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

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930					
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
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-

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660					
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-

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890					
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			40
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-			40
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

HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348					
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	2	N	1			1
						1	9							
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	115	1	2002	2	N	1			2
						1	9							
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	N	2	3	1	1
						2	9							
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	128	1	1869	2	N	1	1	1	1
						1	9							
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//	54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
HAYNES, L.		WELL #:	159	RRCID ->	226390	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	8150 - 8160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		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	
04		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	60 1	1099 2	N	2	3 1	63
							2 9					
05		1054 X	599	-0-	-455	-0-	32 1	567 2	N	-0-	1 1	62
06		1020 X	480	-0-	-540	-0-	26 1	453 2	N	1	1 1	62
							1 9					
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

HAYNES, L.		WELL #:	147	RRCID ->	228891	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 8499	
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57 1	1035 2	N	1	2 1	15
							1 9					
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56 1	983 2	N	1	1 1	15
							1 9					
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	36 1	631 2	N	2	2 1	15
							2 9					
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	45 1	661 2	N	1	1 1	15
							1 9					
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	81 1	1136 2	N	-0-		15
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	84 1	1314 2	N	-0-		15

HAYNES, L.		WELL #:	147	RRCID ->	228892	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 7962	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	178	1	3256	2	N	2	5	1		72
05	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	228	2	3965	2	N	3	2	1		73
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	211	1	3302	2	N	4	4	1		73
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	291	1	4270	2	N	3	3	1		73
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	277	1	4036	2	N	-0-				73
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	222	1	3243	2	N	-0-				73

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

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-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	258	1	4731	2	N	5	6	1		5
05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	283	1	4925	2	N	5	4	1		6
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

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	74	1	1349	2	N	2	2	1		1
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	2	N	2	1	1		2
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		145	RRCID ->	231853	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10368 - 10467	
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
04	3000 N	4395	-0-	1395	1395	227	1	4164	2	N	4	2 1	4
05	3100 N	4101	-0-	1001	2396	223	1	3876	2	N	2	3 1	3
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

HAYNES, L.		WELL #:		178	RRCID ->	233626	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9568 - 10044	
*04	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	98	1	1787	2	N	2	3 1	21
*05	2108 N	1965	-0-	-143	-0-	105	1	1858	2	N	2	2 1	21
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

HAYNES, L.		WELL #:		179	RRCID ->	234330	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9575 - 10044	
04	1260 N	897	-0-	-363	-0-	47	1	849	2	N	1	1 1	14
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	96	1	1697	2	N	2	1 1	15
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

HAYNES, L.		WELL #:		184	RRCID ->	235681	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9510 - 9940	
04	2250 X	1928	-0-	-322	-0-	100	1	1824	2	N	4	6 1	3
05	2325 X	1958	-0-	-367	-0-	105	1	1851	2	N	2	2 1	3
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

HAYNES, L.		WELL #:		182	RRCID ->	235686	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9524 - 9570	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		13
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-		13
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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			16
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-			16
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

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	80	1	1452	2	N	2	2	1	11
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	110	1	1932	2	N	2	1	1	12
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

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

04	2190 N	1424	-0-	-766	-0-	74	1	1348	2	N	2	1	1	11
05	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	56	1	982	2	N	-0-	1	1	10
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

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

04	300 N	174	-0-	-126	-0-	9	1	165	2	N	-0-	1	1	11
05	1085 N	340	-0-	-745	-0-	18	1	322	2	N	-0-			11
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

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	134	1	2445	2	N	4	4	1	34
05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	137	1	2421	2	N	2	2	1	34
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	113	1	2002	2	N	3	4	1	33
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	166	1	2441	2	N	3	2	1	34
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	124	1	1741	2	N	-0-			34
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	107	1	1680	2	N	-0-			34

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		199	RRCID ->	242332	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8648 - 9286		
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
04		240 N	160	-0-	-80	-0-	8 1	152 2	N	-0-				-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
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-

HAYNES, L.		WELL #:		195	RRCID ->	242856	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 - 9383		
04		1470 N	887	-0-	-583	-0-	46 1	839 2	N	2	3 1	1		
							2 9							
05		1426 N	971	-0-	-455	-0-	52 1	917 2	N	2	1 1	2		
							2 9							
06		1230 N	753	-0-	-477	-0-	40 1	712 2	N	1	2 1	1		
							1 9							
07		930 N	761	-0-	-169	-0-	48 1	712 2	N	1	1 1	1		
							1 9							
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		

HAYNES, L.		WELL #:		190	RRCID ->	243263	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8117 - 9420		
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	63 1	1143 2	N	1	2 1	1		
							1 9							
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70 1	1240 2	N	2	1 1	2		
							2 9							
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	66 1	1162 2	N	1	2 1	1		
							1 9							
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	78 1	1147 2	N	1	1 1	1		
							1 9							
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		

HAYNES, L.		WELL #:		197	RRCID ->	243690	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9831		
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	41 1	749 2	N	1	2 1	1		
							1 9							
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59 1	1038 2	N	1	1 1	1		
							1 9							
06		1110 N	1062	-0-	-48	-0-	57 1	1004 2	N	1	1 1	1		
							1 9							
07		806 N	779	-0-	-27	-0-	50 1	728 2	N	1	1 1	1		
							1 9							
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		

HAYNES, L.		WELL #:		198	RRCID ->	243915	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1514	2	N	2	3	1			2
						2	9									
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1	1595	2	N	1	1	1			2
						1	9									
06	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	83	1	1465	2	N	3	3	1			2
						3	9									
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	99	1	1450	2	N	1	1	1			2
						1	9									
08	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	106	1	1486	2	N	-0-					2
						103	1	1608	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

04	1320 N	974	-0-	-346	-0-	51	1	922	2	N	1	2	1			13
						1	9									
05	1395 N	1018	-0-	-377	-0-	55	1	962	2	N	1	1	1			13
						1	9									
06	1110 N	963	-0-	-147	-0-	51	1	910	2	N	2	2	1			13
						2	9									
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	N	1	1	1			13
						1	9									
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	955	2	N	-0-					13
						54	1	848	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

04	2190 N	2098	-0-	-92	-0-	109	1	1985	2	N	4	5	1			46
						4	9									
05	2263 N	1668	-0-	-595	-0-	89	1	1578	2	N	1	2	1			45
						1	9									
06	2190 N	1617	-0-	-573	-0-	86	1	1529	2	N	2	3	1			44
						2	9									
07	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	121	1	1776	2	N	2	1	1			45
						2	9									
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	N	42					87
						46	9									
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	111	1	1744	2	N	-0-					87

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

*04	1770 N	1485	-0-	-285	-0-	77	1	1406	2	N	2	3	1			2
						2	9									
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	100	1	1764	2	N	2	1	1			3
						2	9									
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1781	2	N	2	3	1			2
						2	9									
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	113	1	1663	2	N	2	2	1			2
						2	9									
08	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	109	1	1523	2	N	-0-					2
						79	1	1235	2	N	-0-					2

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	40	1	737	2	N	1	1	1
						1	9						
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	1	1	1
						1	9						
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	N	2	2	1
						2	9						
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	1	1	1
						1	9						
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

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

04	3570 X	1738	-0-	-1832	-0-	90	1	1646	2	N	2	2	1
						2	9						
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	N	3	2	1
						3	9						
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	125	1	2205	2	N	4	5	1
						4	9						
07	1798 X	647	-0-	-1151	-0-	41	1	606	2	N	-0-	2	1
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

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

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

*04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	102	1	1852	2	N	2	2	1
						2	9						
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	N	2	1	1
						2	9						
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1447	2	N	2	3	1
						2	9						
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	N	2	2	1
						2	9						
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

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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 PROD	INJECT. (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
04	990 N	907	-0-	-83	-0-	47	1	859	2	N	1	2	1		44
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	819	2	N	2	1	1		45
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	-0-	1	1		44
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	57	1	844	2	N	1	1	1		44
08	868 N	819	-0-	-49	-0-	55	1	764	2	N	-0-				44
09	870 N	495	-0-	-375	-0-	30	1	465	2	N	-0-				44
HAYNES, L.		WELL #: 157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047						
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-
HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061						
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	181	1	3295	2	N	4	5	1		85
05	3534 X	3471	-0-	-63	-0-	186	1	3281	2	N	4	3	1		86
06	3450 X	3301	-0-	-149	-0-	176	1	3121	2	N	4	5	1		85
07	3596 X	3477	-0-	-119	-0-	221	1	3253	2	N	3	3	1		85
08	3596 X	3213	-0-	-383	-0-	214	1	2999	2	N	-0-				85
09	3480 X	2428	-0-	-1052	-0-	146	1	2282	2	N	-0-				85
HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242						
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-				-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	N	-0-				-0-
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	2	N	-0-				-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	2	N	-0-				-0-
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874						
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	N	2	2	1		1
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	N	2	1	1		2
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	65	1	1144	2	N	1	2	1		1
07	1054 N	712	-0-	-342	-0-	45	1	666	2	N	1	1	1		1
08	1178 N	906	-0-	-272	-0-	60	1	846	2	N	-0-				1
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72	1	1124	2	N	-0-				1

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	162 1	2963 2	N	18	3 1	69
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	20 9	2767 2	N	16	1 1	84
06	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	159 1	2737 2	N	25	4 1	105
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	18 9	3039 2	N	13	2 1	116
08	3255 X	2342	-0-	-913	-0-	175 1	2141 2	N	49	160 1	5
09	3150 X	1344	-0-	-1806	-0-	28 9	1258 2	N	-0-		5
						207 1					
						14 9					
						147 1					
						54 9					
						86 1					

HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726		
04	750 N	498	-0-	-252	-0-	26 1	472 2	N	-0-	1 1	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40 1	709 2	N	1		1
06	720 N	287	-0-	-433	-0-	1 9	272 2	N	-0-	1 1	-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	15 1	627 2	N	-0-		-0-
08	744 N	444	-0-	-300	-0-	43 1	414 2	N	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	368 2	N	-0-		-0-
						24 1					

HAYNES, L.		WELL #: 169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286		
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	258 2	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	N	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	N	1	1 1	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1 9	277 2	N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	239 2	N	-0-		-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	17 1	215 2	N	-0-		-0-
						14 1					

HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328		
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	149 1	2727 2	N	1	3 1	7
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	1 9	2940 2	N	3	1 1	9
06	3030 X	2813	-0-	-217	-0-	169 1	2641 2	N	3	4 1	8
07	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	3 9	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-	2 9	1103 2	N	-0-		8
						75 1					

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 254446		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582		
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	103 1	1880 2	N	3	3 1	3
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	3 9	1759 2	N	2	2 1	3
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	100 1	2068 2	N	4	4 1	3
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	2 9	1131 2	N	1	2 1	2
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	117 1	1208 2	N	-0-		2
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	4 9	1014 2	N	-0-		2
						77 1					
						1 9					
						86 1					
						65 1					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		202	RRCID ->	255428	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8053 - 8575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

HAYNES, L.		WELL #:		203	RRCID ->	255614	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8185 - 9069	
*04	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	103	1	1870	2	N	3	3 1	16
						3	9						
*05	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	110	1	1943	2	N	2	2 1	16
						2	9						
*06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	2	N	3	3 1	16
						3	9						
07	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	124	1	1820	2	N	2	2 1	16
						2	9						
08	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	130	1	1829	2	N	-0-		16
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	123	1	1935	2	N	-0-		16

HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750	
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-

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420	
04	3210 X	2852	-0-	-358	-0-	145	1	2646	2	N	55	5 1	128
						61	9						
05	3255 X	2912	-0-	-343	-0-	156	1	2753	2	N	3	2 1	129
						3	9						
06	3120 X	2656	-0-	-464	-0-	141	1	2485	2	N	27	5 1	151
						30	9						
07	3224 X	2346	-0-	-878	-0-	149	1	2183	2	N	13	2 1	162
						14	9						
08	3224 X	1958	-0-	-1266	-0-	130	1	1818	2	N	9		171
						10	9						
09	2850 X	2213	-0-	-637	-0-	132	1	2068	2	N	12	169 1	14
						13	9						

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568	
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	82	1	947	2	N	-0-		-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1039	2	N	-0-		-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	103	1	1079	2	N	-0-		-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	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							
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
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							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
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
GGP EXPLORATION, LTD.		302567													
VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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-
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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAYNES, L.		WELL #:		104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530	
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
04		1435 N	1435	-0-	-0-	75 1	1358 2	N	2	2 1	40
						2 9					
05		1513 N	1513	-0-	-0-	81 1	1430 2	N	2	1 1	41
						2 9					
06		1352 N	1352	-0-	-0-	72 1	1277 2	N	3	3 1	41
						3 9					
07		1395 N	1048	-0-	-347	67 1	980 2	N	1	1 1	41
						1 9					
08		1395 N	1374	-0-	-21	91 1	1283 2	N	-0-		41
09		1350 N	1252	-0-	-98	75 1	1177 2	N	-0-		41

HAYNES, L.		WELL #:		93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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	
04		6780 X	6356	-0-	-424	330 1	6016 2	N	9	16 1	10
						10 9					
05		6944 X	6934	-0-	-10	372 1	6553 2	N	8	6 1	12
						9 9					
06		6780 X	6351	-0-	-429	339 1	6001 2	N	10	12 1	10
						11 9					
07		7006 X	6288	-0-	-718	400 1	5881 2	N	6	6 1	10
						7 9					
08		7006 X	6426	-0-	-580	428 1	5998 2	N	-0-		10
09		6720 X	6455	-0-	-265	387 1	6068 2	N	-0-		10

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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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	
04		540 N	489	-0-	-51	45 1	444 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	438	-0-	-151	42 1	396 2	Y	-0-		-0-
06		450 N	348	-0-	-102	34 1	314 2	Y	-0-		-0-
07		496 N	365	-0-	-131	34 1	331 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	389	-0-	-45	43 1	346 2	Y	-0-		-0-
09		360 N	222	-0-	-138	26 1	196 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			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
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

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			

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

04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			75
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			75
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

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425											
COATES "B"			WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9529 - 10222			

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
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

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085											
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 151148		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9412 - 9422			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DOMINGUEZ, MAXIMO			WELL #: 9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10286			

04	DLQ G-10	1686	-0-	1686	2507	1686	2			Y	-0-			226
05	DLQ G-10	1690	-0-	1690	4197	1690	2			Y	-0-			226
06	3000 N	1603	-0-	-1397	2800	1603	2			Y	-0-			226
07	3100 N	1747	-0-	-1353	1447	1646	2	101	9	Y	92	175	1	143
08	3100 N	1803	-0-	-1297	150	1761	2	42	9	Y	38			181
09	1642 N	1492	-0-	-150	-0-	1486	2	6	9	Y	5			186

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	
04	13800	11022	-0-	-2778	44763	600 1	10268 2	N	140	188 1	157
05	14260	10966	-0-	-3294	41469	154 9	10230 2	N	105		262
06	13800	10063	-0-	-3737	37732	620 1	9361 2	N	93	186 1	169
07	14260	10111	-0-	-4149	33583	116 9	9398 2	N	103		272
08	14260	9779	-0-	-4481	29102	600 1	9092 2	N	61	186 1	147
09	13800	9249	-0-	-4551	24551	102 9	8581 2	N	62		209
						67 9					
						68 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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
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
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		
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462 2	3 9	N	3	466
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	473 2	4 9	N	4	470
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

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
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

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	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
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-
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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LUBY, J. P.		WELL #:	21	RRCID ->	060197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 3660 - 3735	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #:	67	RRCID ->	187851	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 5252 - 5258	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		327
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		327
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
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-			-0-
*09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LUBY, J.P		WELL #:		58 H	RRCID ->	058311	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	8420	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LUBY (7230)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		LUBY, J.P.		55389 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
						647284			TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7180 - 7903				
				WELL #:	27	RRCID ->	058266	COMPL. DATE	10/11/1996						
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LUBY (7550)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		LUBY, J. P.		55389 767	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
						647284			TOTAL DEPTH	8485	PERF. 7500 - 7507				
				WELL #:	63F	RRCID ->	188902	COMPL. DATE	07/27/2001						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LUBY (7560)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		LUBY, J.P.		55389 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES						
						647284			TOTAL DEPTH	8420	PERF. N/A				
				WELL #:	58 J	RRCID ->	057886	COMPL. DATE	01/07/1974						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LUBY (8000)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		LUBY, J.P.		55389 793	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
						647284			TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7990 - 7996				
				WELL #:	62 H	RRCID ->	088698	COMPL. DATE	07/05/1980						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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	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-

SHAPPER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

04	8640 X	7985	-0-	-655	-0-		7888	2	97	9	N	88	193	1		94
05	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-		9395	2	101	9	N	92	111	1		75
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	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-						N	NO RPT				228

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	

LUBY (9950)		//CONT.//		55389 941	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284								
LUBY, J. P.		WELL #:		66	RRCID ->	170314	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9973 - 9996	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-		15
08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-		15
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-		15

LUBY (10200)		//CONT.//		55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900								
FLAME		WELL #:		1	RRCID ->	197017	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11477	PERF.10280 - 10336	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		//CONT.//		911925					CNTY: NUECES			
MCCANN, G. H.		//CONT.//										
		WELL #:		32 L	RRCID ->	049579	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

LUBY (10200 E.)		//CONT.//		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900								
FLAME		WELL #:		4	RRCID ->	211323	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10300 - 10334	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		17

KNIGHT		//CONT.//		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
		//CONT.//		476900									
		WELL #:		1	RRCID ->	243694	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10334 - 10375		
04	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1164	2	7	9	N	6	105
05	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	11	9	N	10	32
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	59

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)			55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284										
SHAFFER, K. L., NCT-1			WELL #: 21		RRCID -> 032098		COMPL. DATE 10/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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

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

LUIGI (UPPER WILCOX)			55607 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470										
DRISCOLL FOUNDATION			WELL #: 1D		RRCID -> 174575		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3414 - 3432		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LUNDELL (COLE)			55755 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #: 4		RRCID -> 081208		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 2606		PERF. 1597 - 1609		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LUNDELL (HOCKLEY -J-)			55755 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
WHITE, PAUL E. -B-			WELL #: 51		RRCID -> 066247		COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 2300		PERF. N/A		
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-	

LUNDELL (HOCKLEY 1950)			55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #: 8		RRCID -> 035895		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-	

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	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
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-

WHITE, PAUL E. "B"				WELL #:	129	RRCID -> 119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 - 2418	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
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-

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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
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-

LUNDELL (WILCOX)		//CONT.//		55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD. WHITE, P. E., -B-				460054								
		WELL #:		90 D	RRCID -> 011704	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E)				55755 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD. WHITE, P. E. "B"				460054								
		WELL #:		142	RRCID -> 136724	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 5360 -	5364		
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-

LUNDELL (WX. 10,100)				55755 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD. DCR-STATE 58				460054								
		WELL #:		1	RRCID -> 155019	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7572 -	7577		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960)				55755 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM "257"				460054								
		WELL #:		20	RRCID -> 163819	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH	1765	PERF. 1050 -	1054		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (1100)				55755 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY DCRC "MF" NCT-64				386310								
		WELL #:		1	RRCID -> 094245	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1150 -	1158		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DCRC-MF-NCT-64		WELL #: 4		RRCID -> 290232		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 3902 - 3922	
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

KINCAID, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8016 - 8104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8214 - 8835	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7892 - 8088	
04	2730 X	2643	-0-	-87	-0-	2643	2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	2817	-0-	-4	-0-	2817	2	Y	-0-		-0-
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-

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024								
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-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230								
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-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
SPEER, GEO. H. -STATE -D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685								
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-
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800				
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			-0-
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-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622				
04	3000 N	1025	-0-	-1975	-0-	705	1025	2	Y	-0-		-0-
05	1928 N	1223	-0-	-705	-0-	1223	2	Y	-0-			-0-
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-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342				
04	3000 N	2119	-0-	-881	-0-	8016	2119	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2043	-0-	-1057	-0-	6959	2043	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2176	-0-	-824	-0-	6135	2176	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1832	-0-	-1268	-0-	4867	1832	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2101	-0-	-999	-0-	3868	2101	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1882	-0-	-1118	-0-	2750	1882	2	Y	-0-		-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288				
04	1710 X	1431	-0-	-279	-0-	1431	2	Y	-0-			7
05	1767 X	1172	-0-	-595	-0-	1172	2	Y	-0-			7
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	-0-	3903	2	Y	1	8	1	-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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 - 9392					
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
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-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 - 7016					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505					
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-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805					
04	600 N	347	-0-	-253	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-				-0-
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-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844					
04	3000 N	731	-0-	-2269	3046	716	2	15	9	Y	14	16	1		6
05	3100 N	873	-0-	-2227	819	858	2	15	9	Y	14				20
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

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) 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760					
04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5057	2	91	9	Y	83	79	1		33
05	4495 X	2962	-0-	-1533	-0-	2920	2	42	9	Y	38				71
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

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8104 - 8710					
04	3000 N	1710	-0-	-1290	-0-	5732	1688	2	22	9	Y	20	22	1	9
05	3100 N	1453	-0-	-1647	-0-	4085	1438	2	15	9	Y	14			23
06	3000 N	2466	-0-	-534	-0-	3551	2443	2	23	9	Y	21	23	1	21
07	3100 N	2791	-0-	-309	-0-	3242	2769	2	22	9	Y	20	26	1	15
08	3100 N	1872	-0-	-1228	-0-	2014	1841	2	31	9	Y	28	33	1	10
09	3000 N	1433	-0-	-1567	-0-	447	1414	2	19	9	Y	17	6	1	21

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706					
04	2334 N	921	-0-	-1413	-0-	898	2	23	9	Y	21	24	1		10
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1264	2	26	9	Y	24				34
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

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8808 - 8896					
04	4770 X	4192	-0-	-578	-0-	4192	2			N	-0-				-0-
05	4929 X	4286	-0-	-643	-0-	4286	2			N	-0-				-0-
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

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 8491 - 8504					
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3245	2	45	9	Y	41	41	1		16
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3644	2	42	9	Y	38				54
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

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 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	
04	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19032	2	50	9	N	45		131
05	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	19995	2	54	9	N	49		180
06	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	19990	2	46	9	N	42	185	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	40

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726					
04	11400	X	11023	-0-	-377	-0-	10984	2	39	9	N	35		90
05	11780	X	10758	-0-	-1022	-0-	10716	2	42	9	N	38		128
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	43
09	11010	X	8432	-0-	-2578	-0-	8412	2	20	9	N	18		61

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687					
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-		28
05	4030	X	2801	-0-	-1229	-0-	2801	2			N	-0-		28
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	-0-

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633					
04	737	N	678	-0-	-59	-0-	675	2	3	9	N	3		115
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8		123
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-	128	12

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810					
04	1260	N	826	-0-	-434	-0-	815	2	11	9	N	10		87
05	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	2			N	-0-		87
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	-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 11/21/2022			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8057 - 8213					
04	13290	X	699	-0-	-12591	-0-	699	2			Y	-0-		113
05	13733	X	661	-0-	-13072	-0-	661	2			Y	-0-		113
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	-0-

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922					
04	4170	X	3045	-0-	-1125	-0-	3034	2	11	9	N	10		135
05	4309	X	1105	-0-	-3204	-0-	1103	2	2	9	N	2		137
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-	137	16

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	* * 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
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	48 1	475 2	Y	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	53 1	503 2	Y	-0-	-0-
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-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 210478		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656								
SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883								
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085				
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
04	52860	27919	-0-	-24941	39017	150 1	11581 2	Y	1185	1168 1		327
						14884 4	1304 9					
05	19278	22104	-0-	2826	41843	155 1	7917 2	Y	1203	1336 1		194
						12709 4	1323 9					
06	34020	21120	-0-	-12900	28943	145 1	7053 2	Y	927	951 1		170
						12902 4	1020 9					
07	35154	17184	-0-	-17970	10973	155 1	11371 2	Y	1444	1335 1		279
						4070 4	1588 9					
08	35154	29302	-0-	-5852	5121	4619 2	23294 4	Y	1263			1542
						1389 9						
09	27930 #	16554	-0-	-11376	-0-	2548 1	12678 4	Y	1207	1345 1		1404
						1328 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			
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-

KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818			
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-

KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220			
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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
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

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)			56741 340		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
INLAND OCEAN, INC.			424607									
ADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 279739		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)			56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
GALINDO BROTHERS, INC.			293072									
ADAMS HOUGHTON			WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/26/2021		- PLUGGED 5.26.21							

MAKENZIE (WILCOX)			56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136									
PEAL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF.11716 - 11750	
M	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

04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	207 1	1717 2	N	-0-			212
05	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	208 7		4
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

PEAL RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618 - 11653	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)			56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
PEREZ, AMADO			WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MALO SUENO (3700)			56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
PEREZ, AMADO			WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 2522 - 2650	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)			57072 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #: 1		RRCID -> 173370		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 7046 - 7068	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC			900331									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND			WELL #: 1		RRCID -> 145931		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 7182		PERF. 5266 - 5286	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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								
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
04		4928 X	1517	-0-	-3411	-0-	1456 2	61	9	Y	55	165	1			50
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2			Y	-0-					50
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	1385	-0-	-1585	-0-	1385 2			Y	-0-					50

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 091576		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	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								
04	3354 X	40	-0-	-3314	-0-	40 2		Y	-0-							-0-
05	1178 X	11	-0-	-1167	-0-	11 2		Y	-0-							-0-
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-

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

GONZALES		WELL #: 1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
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-

MARGO 'A'		WELL #: 3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252								
04	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594 2			N	-0-					-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 2			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	1769	-0-	-1231	5256	1769 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	1825	-0-	-1275	3981	1825 2	N	-0-		-0-
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-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186025		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 145376		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 30	RRCID ->	152726	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7500 - 7510	
M	O	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
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-	
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 14DF	RRCID ->	159271	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 6774 - 8938	
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-	-0-	
05	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2		N	-0-	-0-	
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-	
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 24DF	RRCID ->	160100	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6121 - 8828	
04	1500 X	824	-0-	-676	-0-	824	2		N	-0-	-0-	
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	5501	-0-	2501	-0-	5501	2		N	-0-	-0-	
07	3100 N	3872	-0-	772	-0-	3273	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-	
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 6	RRCID ->	160415	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8868 - 8876	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-	
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-	-0-	
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-	
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 12	RRCID ->	160698	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8924 - 8932	
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-	
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 3DF	RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7660 - 7677	
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-	
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7682 - 7898	
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-	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8245 - 8352		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-			-0-
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-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	7771 - 7785		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7449 - 9112		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	8895 - 8911		
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-

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8719 - 8725		
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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	8968 - 9024		
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-

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	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
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2	N	-0-			-0-
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-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 36		RRCID -> 202005		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415				
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
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-
MARTIN RANCH (5100)		57789 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC		763159										
HOFFMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179905		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
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
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
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-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 194501		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870				
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-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER		//CONT.//		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722										
LOMA VIEJA		WELL #:		4		RRCID -> 201488		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681				
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
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-

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				
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-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)				58271 384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
SALVADOR OIL, LLC				744509										
MERSBERGER		WELL #:				RRCID -> 128917		COMPL. DATE 11/02/1988		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
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
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				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
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
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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
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

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

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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	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 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

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

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

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
04	2610	7386	-0-	4776	31720	7372	2	14	9	N	13				101
05	2697	6537	-0-	3840	35560	6523	2	14	9	N	13				114
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	NO RPT	-0-	-2610	45054					N	NO RPT				140

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

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

MAY (MASSIVE 3)		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192691	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8884 - 8960		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023											

MAY (MASSIVE 4)		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		WELL #:	23 U	RRCID ->	127370	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8757 - 8770		
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	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		
04	4560	31	-0-	-4529	12171	31 2		N	-0-		121
05	4712	52	-0-	-4660	7511	52 2		N	-0-		121
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 #	NO RPT	-0-	-60	-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		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192690	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9222 - 9252		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (MIDDLE 8)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				3
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				3
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 #	1865	-0-	-1135	-0-	1854	2	11	9	N	10				175
05	2139 #	1342	-0-	-797	-0-	1331	2	11	9	N	10				185
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 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				205

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY (4 SAND, LOWER)		58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/		WELL #: 23 L		RRCID -> 042168		COMPL. DATE 05/28/1967		TOTAL DEPTH 9300 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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191983		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #: 22 U		RRCID -> 041926		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYPTAK		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
WELL #: 1		RRCID -> 239687		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021																

SARITA FIELD O&G UNIT		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
WELL #: 302		RRCID -> 240237		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS SOUTH MAY GAS UNIT #7		748640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
WELL #: 748640		RRCID -> 121701		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962										
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019																

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) MAGNUM PRODUCING, LP KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
WELL #: 1		RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539										
04	14220 X	5925	-0-	-8295	-0-	5914	2	11	9	N	10					56
05	10013 X	5963	-0-	-4050	-0-	5960	2	3	9	N	3					59
06	9330 X	5282	-0-	-4048	-0-	5263	2	19	9	N	17					76
07	8804 X	4642	-0-	-4162	-0-	4628	2	14	9	N	13					89
08	7564 X	3082	-0-	-4482	-0-	3035	2	47	9	N	43					132
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					132

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A										
04	23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	23555	2	158	9	N	144	182	1			94
05	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	20487	2	136	9	N	124	180	1			38
06	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	18112	2	114	9	N	104					142
07	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	14873	2	103	9	N	94	176	1			60
08	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9282	2	48	9	N	44					104
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					104

OIL AND GAS DIVISION

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		//CONT.//		58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516						
KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191863	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9618	- 9842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)				58563 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
COLLINS-BEVANS		WELL #:		2	RRCID -> 194224	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 16069	PERF. 11688	- 15675	
04	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	90 1	2060 2	N	15	254
						17 9				
05	2418 #	1514	-0-	-904	-0-	30 1	1470 2	N	13	267
						14 9				
06	2340 #	2206	-0-	-134	-0-	90 1	2095 2	N	19	286
						21 9				
07	2635 #	2070	-0-	-565	-0-	93 1	1955 2	N	20	306
						22 9				
08	2635 #	2049	-0-	-586	-0-	93 1	1934 2	N	20	326
						22 9				
09	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT	326

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)				58721 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41 L	RRCID -> 038187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6539	- 6549
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

MCALLEN (F-1)				58721 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
KEIRN, PEARL		WELL #:		6	RRCID -> 173263	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5854	- 5879	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN (KEIRN)				58721 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
KEIRN, PEARL				WELL #: 5	RRCID -> 156694	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9492 -	9604		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

KEIRN, PEARL				WELL #: 7 L	RRCID -> 174783	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9425 -	9538		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

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		
04	1440 N	1086	-0-	-354	-0-	33	1	1053	2	Y	-0-	1 1	-0-	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		-0-	
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	-0-	2 1	-0-	
						2	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		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023		
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	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-		41 1	671 3	Y		10	9 1		22
							11 9							
05	558 N	544	-0-	-14	-0-		30 1	506 3	Y		7	9 1		20
							8 9							
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							
GUERRA, E.E. JR		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-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-
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125667		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 15987		PERF.14433 - 14734				
04	1651 N	1133	-0-	-518	-0-		62 1	1023 3	Y		44	40 1		105
							48 9							
05	1116 N	1005	-0-	-111	-0-		55 1	935 3	Y		14	37 1		82
							15 9							
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		111 1	1840 3	Y		18	23 1		77
							20 9							
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		64 1	1138 3	Y		16	28 1		65
							18 9							
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		61 1	1042 3	Y		15	28 1		52
							17 9							
09	1980 N	955	-0-	-1025	-0-		56 1	888 3	Y		10			62
							11 9							
GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127816		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 15026		PERF.14174 - 14510				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-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-
GUERRA, E. E.		WELL #: 11		RRCID -> 138214		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13672 - 14126				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

04	7110 X	5765	-0-	-1345	-0-	331	1	5425	3	Y	8	30	1	15
						9	9							
05	7347 X	4879	-0-	-2468	-0-	271	1	4599	3	Y	8			23
						9	9							
06	5670 X	4671	-0-	-999	-0-	267	1	4402	3	Y	2			25
						2	9							
07	5952 X	4668	-0-	-1284	-0-	253	1	4409	3	Y	5			30
						6	9							
08	5952 X	4100	-0-	-1852	-0-	228	1	3868	3	Y	4			34
						4	9							
09	5760 X	3649	-0-	-2111	-0-	213	1	3430	3	Y	5	28	1	11
						6	9							

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140														

04	4140 X	3954	-0-	-186	-0-	224	1	3679	3	Y	46	166	1	85
						51	9							
05	4371 X	3859	-0-	-512	-0-	212	1	3602	3	Y	41			126
						45	9							
06	4230 X	3701	-0-	-529	-0-	212	1	3478	3	Y	10			136
						11	9							
07	4371 X	3788	-0-	-583	-0-	205	1	3553	3	Y	27			163
						30	9							
08	4092 X	3535	-0-	-557	-0-	195	1	3311	3	Y	26			189
						29	9							
09	3960 X	3131	-0-	-829	-0-	182	1	2920	3	Y	26	156	1	59
						29	9							

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300														

04	7470 X	6736	-0-	-734	-0-	386	1	6325	3	Y	23			96
						25	9							
05	7719 X	6744	-0-	-975	-0-	372	1	6317	3	Y	50	88	1	58
						55	9							
06	7470 X	7052	-0-	-418	-0-	403	1	6641	3	Y	7			65
						8	9							
07	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	423	1	7343	3	Y	63	88	1	40
						69	9							
08	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	400	1	6782	3	Y	29			69
						32	9							
09	7050 X	5023	-0-	-2027	-0-	291	1	4700	3	Y	29			98
						32	9							

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215														

04	7020 X	6215	-0-	-805	-0-	356	1	5829	3	Y	27			116
						30	9							
05	7254 X	6601	-0-	-653	-0-	364	1	6169	3	Y	62	107	1	71
						68	9							
06	7020 X	5640	-0-	-1380	-0-	322	1	5308	3	Y	9			80
						10	9							
07	6417 X	6085	-0-	-332	-0-	326	1	5681	3	Y	71	104	1	47
						78	9							
08	6603 X	590	-0-	-6013	-0-	33	1	550	3	Y	6			53
						7	9							
09	6390 X	95	-0-	-6295	-0-	5	1	83	3	Y	6			59
						7	9							

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	693	-0-	-447	-0-	-0-		39	1	654	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	-0-		48	1	824	3	Y	-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-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

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

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-			86	1	1390	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1302	-0-	-217	-0-			72	1	1230	2	Y	-0-			-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	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 #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:	103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904 - 14100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 - 14290	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

GUERRA, A. E.		WELL #:	113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187 - 14310	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

GUERRA, A. E.		WELL #:	105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13962 - 13996	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

GUERRA, A. E.		WELL #:	116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14300 - 14320	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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 #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14440 - 14460					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14194 - 14214					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080		PERF.14234 - 14254					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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					
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	860	2	Y	79	65	1		128
						87	9								
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	Y	64	94	1		98
						70	9								
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								

GUERRA, A. E.		WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910		PERF.14180 - 14200					
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-				-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-				-0-
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-

GUERRA, A. E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.14190 - 14210					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MCCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 13	RRCID -> 122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026 - 14151
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

BEAURLINE, A. W.				WELL #: 15	RRCID -> 138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955 - 13976
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #: 23	RRCID -> 246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156 - 14164
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	2	Y	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	2	Y	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	Y	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	2	Y	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	331	2	Y	-0-

MCCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
SWOLI				WELL #: A 2	RRCID -> 208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008 - 14072
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MCCALLEN 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
04	5280 X	4801	-0-	-479	-0-	621	1	4067	2	Y	103
						113	9				103
											0
											26
05	5456 X	1565	-0-	-3891	-0-	205	1	1240	2	Y	109
						120	9				108
											0
											27
06	5070 X	2508	-0-	-2562	-0-	344	1	2057	2	Y	97
						107	9				96
											0
											28
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	822	1	4435	2	Y	102
						112	9				104
											0
											26
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	782	1	4365	2	Y	104
						114	9				103
											0
											27
09	4800 X	4277	-0-	-523	-0-	646	1	3525	2	Y	96
						106	9				95
											0
											28

HARGROVE, H.B.				WELL #: 2	RRCID -> 135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292
04	T. A.	473	-0-	473	473	63	1	410	2	Y	-0-
05	T. A.	402	-0-	402	875	57	1	345	2	Y	-0-
06	T. A.	417	-0-	417	1292	60	1	357	2	Y	-0-
07	1594 X	302	-0-	-1292	-0-	47	1	255	2	Y	-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	62	1	346	2	Y	-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	64	1	351	2	Y	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04		2268 N	1629	-0-	-639	-0-		212	1	1391	2	Y	24	24	0	6	
								26	9								
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		227	1	1371	2	Y	25	25	0	6	
								28	9								
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								

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006													TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996													TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520			
04		4620 X	4485	-0-	-135	-0-		589	1	3853	2	Y	39	39	0	10
								43	9							
05		4681 X	4454	-0-	-227	-0-		626	1	3783	2	Y	41	41	0	10
								45	9							
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							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021													TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770			
04		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-		1030	1	6743	2	Y	-0-			-0-
05		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-		1072	1	6475	2	Y	-0-			-0-
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-

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	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	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343										COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8745 - 8765
04	T. A.		3167	-0-	3167	3167	420	1	2747	2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.		2056	-0-	2056	5223	292	1	1764	2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.		1817	-0-	1817	7040	260	1	1557	2	Y	-0-		-0-	
07	8772 X		1732	-0-	-7040		271	1	1461	2	Y	-0-		-0-	
08	3317 X		1698	-0-	-1619		258	1	1440	2	Y	-0-		-0-	
09	3180 X		1571	-0-	-1609		243	1	1328	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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			236							
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	119	1	117							
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			117							

MCALLEN RANCH (VKSBG 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228										BEAURLINE, A. W.		WELL #:	10	RRCID ->	148695	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12692 - 12829
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			82							
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			82							
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	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
04	2887	N	475	-0-	-2412	-0-	475	3		Y	-0-			9	
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			9	
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	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	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			29
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	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				
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	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				
04	14B DENY	-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	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-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280				
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	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-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696				
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	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-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890				
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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	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				
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-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	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

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		
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			103	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			103	
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	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176		PERF.11814		- 11878		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			28	
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	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-	
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	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		
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	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-	

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	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	BALANCE
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	98	1	1220	2	Y	-0-
05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	99	1	1233	2	Y	-0-
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	103	1	1209	2	Y	-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	113	1	1273	2	Y	-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	113	1	1259	2	Y	-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	111	1	1229	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392												
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	2	Y	-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775												
04	690	N	385	-0-	-305	-0-	29	1	356	2	Y	-0-
05	713	N	355	-0-	-358	-0-	26	1	329	2	Y	-0-
06	570	N	258	-0-	-312	-0-	20	1	238	2	Y	-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088												
04	3000	N	2492	-0-	-508	6358	178	1	2219	2	Y	86
							95	9				85
05	3100	N	2582	-0-	-518	5840	185	1	2298	2	Y	90
							99	9				90
06	3000	N	2410	-0-	-590	5250	182	1	2139	2	Y	81
							89	9				80
07	3100	N	2588	-0-	-512	4738	204	1	2290	2	Y	85
							94	9				86
08	3100	N	2581	-0-	-519	4219	205	1	2281	2	Y	86
							95	9				86
09	3000	N	2380	-0-	-620	3599	190	1	2101	2	Y	81
							89	9				79

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410												
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-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			
WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13040		- 13930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		150 N	150	-0-	-0-			11 1	139 2	Y	-0-		-0-
05		170 N	170	-0-	-0-			13 1	157 2	Y	-0-		-0-
06		204 N	204	-0-	-0-			16 1	188 2	Y	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-			15 1	165 2	Y	-0-		-0-
08		155 N	120	-0-	-35			10 1	110 2	Y	-0-		-0-
09		150 N	109	-0-	-41			9 1	100 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353		PERF.12149 - 12512			
04		1325 N	1325	-0-	-0-			98 1	1227 2	Y	-0-		-0-
05		1364 N	1338	-0-	-26			99 1	1239 2	Y	-0-		-0-
06		1320 N	1307	-0-	-13			103 1	1204 2	Y	-0-		-0-
07		1364 N	1322	-0-	-42			108 1	1214 2	Y	-0-		-0-
08		1358 N	1358	-0-	-0-			112 1	1246 2	Y	-0-		-0-
09		1320 N	1312	-0-	-8			109 1	1203 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349		PERF.11591 - 11717			
04		3000 N	1423	-0-	-1577			106 1	1317 2	Y	-0-		-0-
05		1957 X	1404	-0-	-553			104 1	1300 2	Y	-0-		-0-
06		1440 X	1368	-0-	-72			107 1	1261 2	Y	-0-		-0-
07		1488 X	1418	-0-	-70			116 1	1302 2	Y	-0-		-0-
08		1488 X	1428	-0-	-60			118 1	1310 2	Y	-0-		-0-
09		1410 X	1366	-0-	-44			113 1	1253 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692		PERF.10878 - 11060			
04		14B2 EXT	1035	-0-	1035			77 1	958 2	Y	-0-		-0-
05		3490 X	860	-0-	-2630			64 1	796 2	Y	-0-		-0-
06		780 N	569	-0-	-211			45 1	524 2	Y	-0-		-0-
07		806 N	601	-0-	-205			49 1	552 2	Y	-0-		-0-
08		806 N	624	-0-	-182			52 1	572 2	Y	-0-		-0-
09		791 N	791	-0-	-0-			65 1	726 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11523 - 11828			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10074 - 10230			
04		15 N	15	-0-	-0-			1 1	14 2	Y	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0-			1 1	12 2	Y	-0-		-0-
06		13 N	8	-0-	-5			1 1	7 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	14	-0-	-17			1 1	13 2	Y	-0-		-0-
08		13 N	12	-0-	-1			1 1	11 2	Y	-0-		-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12283 - 12445			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10698 - 10778			
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
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	209	1	1372	2	Y	-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	221	1	1335	2	Y	-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	214	1	1281	2	Y	-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	220	1	1186	2	Y	-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	175	1	974	2	Y	-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	244	1	1331	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10962 - 11629	
04	T. A.	1220	-0-	1220	1220	91	1	1129	2	Y	-0-
05	T. A.	1158	-0-	1158	2378	86	1	1072	2	Y	-0-
06	T. A.	1075	-0-	1075	3453	84	1	991	2	Y	-0-
07	4828 X	1375	-0-	-3453	-0-	112	1	1263	2	Y	-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	127	1	1409	2	Y	-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 12604		PERF.11490 - 11642	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14653		PERF.13096 - 13692	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12648 - 14248	
04	3000 N	2217	-0-	-783	3605	165	1	2052	2	Y	-0-
05	3100 N	2234	-0-	-866	2739	166	1	2068	2	Y	-0-
06	3000 N	2176	-0-	-824	1915	171	1	2005	2	Y	-0-
07	3100 N	2302	-0-	-798	1117	188	1	2114	2	Y	-0-
08	3100 N	2312	-0-	-788	329	191	1	2121	2	Y	-0-
09	2431 N	2102	-0-	-329	-0-	174	1	1928	2	Y	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10616 - 11504	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	Y	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-

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	

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 65		RRCID -> 138086		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9390 - 10080				
04	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	564	1	7034	2	Y	6	6	0	2
05	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	575	1	7160	2	Y	7	7	0	2
06	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	622	1	7301	2	Y	6	6	0	2
07	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	690	1	7746	2	Y	6	6	0	2
08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	699	1	7772	2	Y	6	6	0	2
09	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	671	1	7438	2	Y	6	6	0	2

MCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 138889		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10664 - 10756				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 27		RRCID -> 138997		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13748 - 13766				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	204	0	51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	214	0	53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	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-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 139435		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11789 - 14062				
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	527	2	Y	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	Y	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	43	1	480	2	Y	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	45	1	494	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11851 - 11875				
04	T. A.	970	-0-	970	970	72	1	898	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	993	-0-	993	1963	74	1	919	2	Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12814 - 14363				
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
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-

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	* * 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

04		3000 N	1804	-0-	-1196	68	127 1	1578 2	Y	90	90 0		23
							99 9						
05		1797 N	1729	-0-	-68	-0-	121 1	1503 2	Y	95	95 0		23
							105 9						
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						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206													
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	33 1	413 2	Y	-0-			-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	385 2	Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944													
04		2459 N	1739	-0-	-720	-0-	125 1	1561 2	Y	48	48 0		12
							53 9						
05		1860 N	1478	-0-	-382	-0-	106 1	1317 2	Y	50	50 0		12
							55 9						
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						

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348													
04		2858 N	1560	-0-	-1298	-0-	116 1	1444 2	Y	-0-			-0-
05		1705 N	1588	-0-	-117	-0-	118 1	1470 2	Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761													
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	24 1	304 2	Y	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	32 1	395 2	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	

04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	-0-	-0-
05		341 N	78	-0-	-263	-0-	6 1	72 2	Y	-0-	-0-
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656											
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	45 1	559 2	Y	-0-	-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	46 1	573 2	Y	-0-	-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904											
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465											
04		5460 X	5430	-0-	-30	-0-	394 1	4914 2	Y	111	111 0 28
							122 9				
05		5642 X	5356	-0-	-286	-0-	388 1	4839 2	Y	117	116 0 29
							129 9				
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				

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348											
04		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	320 1	3993 2	Y	-0-	-0-
05		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	325 1	4044 2	Y	-0-	-0-
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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296			
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	
04	360 N	222	-0-	-138	-0-	16 1	205 2	Y	1	14 0	-0-
05	372 N	205	-0-	-167	-0-	1 9	190 2	Y	-0-		-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134			
04	2550 N	2438	-0-	-112	-0-	181 1	2257 2	Y	-0-		-0-
05	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	181 1	2252 2	Y	-0-		-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 105		RRCID -> 177710		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842			
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 108		RRCID -> 181160		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912			
04	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	201 1	2505 2	Y	127	126 0	32
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	140 9	2916 2	Y	133	132 0	33
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	234 1	4039 2	Y	120	118 0	35
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	146 9	4198 2	Y	124	127 0	32
08	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	344 1	4375 2	Y	127	126 0	33
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	132 9	4164 2	Y	118	116 0	35
						374 1					
						136 9					
						394 1					
						140 9					
						376 1					
						130 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 181544		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408			
04	1770 X	540	-0-	-1230	-0-	40 1	500 2	Y	-0-		-0-
05	1674 X	679	-0-	-995	-0-	50 1	629 2	Y	-0-		-0-
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-

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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		AMT CODE	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	34	1	422	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	37	1	414	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	38	1	423	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	36	1	403	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998													
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366													
04	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	366	1	4559	2	Y	116	116 0	29
						128	9						
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	363	1	4522	2	Y	123	122 0	30
						135	9						
06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	477	1	5591	2	Y	111	109 0	32
						122	9						
07	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	559	1	6282	2	Y	115	117 0	30
						127	9						
08	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	566	1	6293	2	Y	117	117 0	30
						129	9						
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	510	1	5656	2	Y	109	107 0	32
						120	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998													
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	23	23 0	6
						25	9						
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	24	24 0	6
						26	9						
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	2	24	9	Y	22	22 0	6
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	2	25	9	Y	23	23 0	6
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	2	25	9	Y	23	23 0	6
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	2	23	9	Y	21	21 0	6

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016													
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	Y	128	128 0	32
						141	9						
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	696	2	Y	135	134 0	33
						149	9						
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	615	2	Y	121	119 0	35
						133	9						
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	Y	126	129 0	32
						139	9						
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	700	2	Y	129	128 0	33
						142	9						
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	119	117 0	35
						131	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230														
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

04		3120 X	2260	-0-	-860	-0-		157 1	1954 2	Y	135	134 0		34
								149 9						
05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		226 1	2813 2	Y	141	140 0		35
								155 9						
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						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724														

04		3000 N	2182	-0-	-818	3470		162 1	2020 2	Y	-0-			-0-
								163 1	2034 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2197	-0-	-903	2567		165 1	1939 2	Y	-0-			-0-
								167 1	1939 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2104	-0-	-896	1671		190 1	2134 2	Y	-0-			-0-
								119 1	2132 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2324	-0-	-776	895		178 1	1975 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2324	-0-	-776	119								
09		2272 N	2153	-0-	-119	-0-								-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211														

04		3330 X	3316	-0-	-14	-0-		244 1	3041 2	Y	28	28 0		7
								31 9						
05		3441 X	3223	-0-	-218	-0-		237 1	2953 2	Y	30	30 0		7
								33 9						
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						

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000														

04		843 N	843	-0-	-0-	-0-		63 1	780 2	Y	-0-			-0-
								62 1	771 2	Y	-0-			-0-
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-		65 1	764 2	Y	-0-			-0-
								71 1	797 2	Y	-0-			-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-		70 1	780 2	Y	-0-			-0-
								65 1	716 2	Y	-0-			-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-								
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-								
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-								

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976														

04		3000 N	2142	-0-	-858	3360		157 1	1952 2	Y	30	30 0		8
								33 9						
05		3100 N	2147	-0-	-953	2407		157 1	1955 2	Y	32	32 0		8
								35 9						
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						

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 #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254						
M	O	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
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-			
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 12620						
04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	438	1	5465	2	Y	64	64	0	16
						70	9							
05	10106 X	5675	-0-	-4431	-0-	416	1	5184	2	Y	68	67	0	17
						75	9							
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							
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944						
04	3000 N	2274	-0-	-726	-0-	4570	169	2105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2257	-0-	-843	-0-	3727	168	2089	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2208	-0-	-792	-0-	2935	173	2035	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2354	-0-	-746	-0-	2189	192	2162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2388	-0-	-712	-0-	1477	197	2191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2348	-0-	-652	-0-	825	194	2154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860						
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	102	1	1272	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	104	1	1293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	105	1	1162	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048						
04	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	218	1	2722	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	219	1	2731	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	2348	-0-	-652	-0-	184	1	2164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	251	1	2814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	244	1	2713	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2940 X	2826	-0-	-114	-0-	234	1	2592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019										TOTAL DEPTH	13670	PERF.10075 - 13182
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	
04	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	691 1	8613 2	Y	99	99 0	25	
						109 9						
05	9641 X	9448	-0-	-193	-0-	693 1	8639 2	Y	105	104 0	26	
						116 9						
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						
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH	11600	PERF.10104 - 10116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH	14325	PERF.13166 - 13327
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005										TOTAL DEPTH	11850	PERF.11156 - 11410
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005										TOTAL DEPTH	15920	PERF.12992 - 13064
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	85 1	1064 2	Y	12	12 0	3	
						13 9						
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78 1	974 2	Y	13	13 0	3	
						14 9						
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						

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 #: 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	

04		3000 N	1662	-0-	-1338	308	117	1	1461	2	Y	76	76 0	19
							84	9						
05		2196 N	1888	-0-	-308	-0-	134	1	1665	2	Y	81	80 0	20
							89	9						
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						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552														
04		360 N	278	-0-	-82	-0-	12	1	154	2	Y	102	101 0	26
							112	9						
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	106	106 0	26
							117	9						
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						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457														
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550														
04		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	293	1	3656	2	Y	42	42 0	10
							46	9						
05		4123 X	4004	-0-	-119	-0-	294	1	3660	2	Y	45	44 0	11
							50	9						
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						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744														
04		240 N	69	-0-	-171	-0-	5	1	64	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
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

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 55		RRCID -> 223205		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 14682		PERF.11624 - 11692						
04	4920 X	416	-0-	-4504	-0-	31	1	385	2	Y	-0-	6	0			-0-
05	5084 X	455	-0-	-4629	-0-	34	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	4920 X	694	-0-	-4226	-0-	54	1	636	2	Y	4	3	0			1
07	4340 X	551	-0-	-3789	-0-	45	1	506	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1984 X	525	-0-	-1459	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	212	1	2347	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 57		RRCID -> 223500		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 14662		PERF.11070 - 11080						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 58		RRCID -> 223901		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 14831		PERF.11676 - 12792						
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	226	1	2816	2	Y	111	111	0			28
05	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	122	9	229	1	Y	117	116	0			29
06	3180 X	3115	-0-	-65	-0-	129	9	236	1	Y	105	104	0			30
07	3286 X	3245	-0-	-41	-0-	116	9	255	1	Y	110	112	0			28
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	121	9	262	1	Y	112	111	0			29
09	3150 X	3090	-0-	-60	-0-	262	1	123	9	Y	104	102	0			31
						246	1	114	9							

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 59		RRCID -> 223902		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 14564		PERF.12730 - 13760						
04	3750 X	3659	-0-	-91	-0-	271	1	3376	2	Y	11	11	0			3
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	12	9	300	1	Y	11	11	0			3
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	12	9	326	1	Y	10	10	0			3
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	11	9	342	1	Y	11	11	0			3
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	12	9	347	1	Y	11	11	0			3
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	12	9	328	1	Y	10	10	0			3
						11	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 132		RRCID -> 224322		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 12596		PERF.10798 - 10882						
04	810 N	141	-0-	-669	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	99	-0-	-366	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
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-

 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

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
04		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	319 1	3975 2	Y	-0-			-0-
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	326 1	4061 2	Y	-0-			-0-
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-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

04		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	495 1	6174 2	Y	139	139 0		35
							153 9						
05		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	488 1	6082 2	Y	147	146 0		36
							162 9						
06		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	494 1	5799 2	Y	133	131 0		38
							146 9						
07		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	527 1	5923 2	Y	138	141 0		35
							152 9						
08		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	622 1	6910 2	Y	141	140 0		36
							155 9						
09		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	544 1	6030 2	Y	131	128 0		39
							144 9						

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

04		3000 N	521	-0-	-2479	8	37 1	462 2	Y	20	20 0		5
							22 9						
05		1767 N	327	-0-	-1440	-0-	23 1	281 2	Y	21	21 0		5
							23 9						
06		1200 N	514	-0-	-686	-0-	39 1	453 2	Y	20	19 0		6
							22 9						
07		3100 N	3128	-0-	28	28	254 1	2853 2	Y	19	20 0		5
							21 9						
08		3100 N	3535	-0-	435	463	290 1	3223 2	Y	20	20 0		5
							22 9						
09		3832 X	3369	-0-	-463	-0-	277 1	3070 2	Y	20	19 0		6
							22 9						

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	56 1	701 2	Y	163	163 0		41
							179 9						
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	60 1	746 2	Y	172	171 0		42
							189 9						
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	64 1	751 2	Y	156	153 0		45
							172 9						
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	63 1	706 2	Y	162	165 0		42
							178 9						
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	67 1	747 2	Y	165	164 0		43
							182 9						
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	53 1	589 2	Y	152	150 0		45
							167 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748				
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
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
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-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744				
04	3000 N	1492	-0-	-1508	-0-	431	111	1	1381	2	Y	-0-
05	1984 N	552	-0-	-1432	-0-	41	41	1	511	2	Y	-0-
06	1920 N	563	-0-	-1357	-0-	44	44	1	519	2	Y	-0-
07	1550 N	832	-0-	-718	-0-	68	68	1	764	2	Y	-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	56	56	1	625	2	Y	-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	44	44	1	487	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193				
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	410	410	1	5112	2	Y	-0-
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	412	412	1	5134	2	Y	-0-
06	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	434	434	1	5097	2	Y	-0-
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	472	472	1	5306	2	Y	-0-
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	460	460	1	5107	2	Y	-0-
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	451	451	1	5001	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836				
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	130	130	1	1616	2	Y	-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	134	134	1	1663	2	Y	-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	148	148	1	1735	2	Y	-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	128	128	1	1435	2	Y	-0-
08	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	131	131	1	1451	2	Y	-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	146	146	1	1619	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742				
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	17	1	208	2	Y	-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	12	1	149	2	Y	-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	11	11	1	133	2	Y	-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	15	15	1	167	2	Y	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	16	1	174	2	Y	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	13	1	141	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076				
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	51	1	630	2	Y	-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	46	46	1	570	2	Y	-0-
06	660 N	407	-0-	-253	-0-	32	32	1	375	2	Y	-0-
07	682 N	327	-0-	-355	-0-	27	27	1	300	2	Y	-0-
08	620 N	289	-0-	-331	-0-	24	24	1	265	2	Y	-0-
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	23	23	1	254	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962				
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	13	13	1	158	2	Y	-0-
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	11	11	1	133	2	Y	-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	10	10	1	117	2	Y	-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	12	12	1	130	2	Y	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	17	1	193	2	Y	-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	5	5	1	60	2	Y	-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	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

04	2820 X	2178	-0-	-642	-0-	150	1	1867	2	Y	146	145	0				37
						161	9										
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	212	1	2642	2	Y	154	153	0				38
						169	9										
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										

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450

04	48660 X	37884	-0-	-10776	-0-	2745	1	34217	2	Y	838	835	0				211
						922	9										
05	50282 X	34896	-0-	-15386	-0-	2521	1	31406	2	Y	881	876	0				216
						969	9										
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										

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14	1	13	2	Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	17	3	2		Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	27	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1686	2	Y	-0-						-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	134	1	1674	2	Y	-0-						-0-
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-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742		158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		77		RRCID ->		256469		COMPL. DATE		12/22/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878	
04	3000 N	2001	-0-	-999	2004	148	1	1846	2	Y	6	6	0	1	
05	3100 N	2045	-0-	-1055	949	151	1	1887	2	Y	6	6	0	1	
06	2931 N	1982	-0-	-949	-0-	155	1	1820	2	Y	6	5	0	2	
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	167	1	1879	2	Y	5	6	0	1	
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	169	1	1876	2	Y	7	6	0	2	
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	1777	2	Y	5	5	0	2	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		78		RRCID ->		256517		COMPL. DATE		02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	18	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	16	1	174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		79		RRCID ->		257981		COMPL. DATE		07/30/2010		TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034	
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	87	1	1086	2	Y	63	63	0	16	
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	98	1	1222	2	Y	66	66	0	16	
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	83	1	976	2	Y	60	59	0	17	
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	77	1	862	2	Y	63	64	0	16	
08	1147 N	772	-0-	-375	-0-	58	1	644	2	Y	64	63	0	17	
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	98	1	1086	2	Y	59	58	0	18	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		82		RRCID ->		259281		COMPL. DATE		12/29/2010		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200	
04	2389 N	1510	-0-	-879	-0-	107	1	1334	2	Y	63	62	0	16	
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	123	1	1526	2	Y	65	65	0	16	
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	127	1	1492	2	Y	59	58	0	17	
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	135	1	1521	2	Y	62	63	0	16	
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	131	1	1455	2	Y	62	62	0	16	
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	129	1	1431	2	Y	58	57	0	17	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		80		RRCID ->		259306		COMPL. DATE		10/19/2010		TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	0	8	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0	8	
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	

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

MCALLEN RANCH (VKSBG 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			
04	6701 X	1667	-0-	-5034	-0-	123	1	1531	2	Y	12	12	0
						13	9						3
05	2387 X	1878	-0-	-509	-0-	139	1	1726	2	Y	12	12	0
						13	9						3
06	2310 X	1728	-0-	-582	-0-	135	1	1581	2	Y	11	11	0
						12	9						3
07	2325 X	1733	-0-	-592	-0-	141	1	1579	2	Y	12	12	0
						13	9						3
08	2263 X	1714	-0-	-549	-0-	140	1	1561	2	Y	12	12	0
						13	9						3
09	1830 X	1645	-0-	-185	-0-	135	1	1498	2	Y	11	11	0
						12	9						3

MCALLEN, A. A.		WELL #: 143		RRCID -> 263254		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.10770 - 11886			
04	6150 X	5773	-0-	-377	-0-	426	1	5313	2	Y	31	31	0
						34	9						8
05	6262 X	5618	-0-	-644	-0-	415	1	5167	2	Y	33	33	0
						36	9						8
06	5850 X	5544	-0-	-306	-0-	433	1	5078	2	Y	30	29	0
						33	9						9
07	5952 X	5824	-0-	-128	-0-	473	1	5317	2	Y	31	32	0
						34	9						8
08	5952 X	5713	-0-	-239	-0-	469	1	5210	2	Y	31	31	0
						34	9						8
09	5760 X	5348	-0-	-412	-0-	440	1	4875	2	Y	30	29	0
						33	9						9

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 83		RRCID -> 264146		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 14360		PERF.11710 - 13890			
04	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	130	1	1619	2	Y	-0-		-0-
05	1984 N	1653	-0-	-331	-0-	123	1	1530	2	Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 149		RRCID -> 265947		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10015 - 10162			
04	1020 N	939	-0-	-81	-0-	70	1	869	2	Y	-0-		-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	79	1	981	2	Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 266994		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12476 - 14862			
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	Y	19	18	0
						21	9						5
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	19	19	0
						21	9						5
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	17	17	0
						19	9						5
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	Y	18	18	0
						20	9						5
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	Y	18	18	0
						20	9						5
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	33	1	362	2	Y	16	16	0
						18	9						5

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 #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880													
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

04		3300 X	3148	-0-	-152	-0-	232 1	2886 2	Y	27	27 0		7
							30 9						
05		3410 X	3135	-0-	-275	-0-	231 1	2872 2	Y	29	29 0		7
							32 9						
06		3300 X	2592	-0-	-708	-0-	201 1	2361 2	Y	27	26 0		8
							30 9						
07		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	292 1	3280 2	Y	27	28 0		7
							30 9						
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	289 1	3207 2	Y	28	28 0		7
							31 9						
09		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	261 1	2896 2	Y	26	25 0		8
							29 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645													
04		5430 X	4061	-0-	-1369	-0-	302 1	3759 2	Y	-0-			-0-
05		5611 X	3547	-0-	-2064	-0-	264 1	3283 2	Y	-0-			-0-
06		5430 X	2980	-0-	-2450	-0-	234 1	2746 2	Y	-0-			-0-
07		5177 X	2894	-0-	-2283	-0-	237 1	2657 2	Y	-0-			-0-
08		4433 X	2579	-0-	-1854	-0-	213 1	2366 2	Y	-0-			-0-
09		4050 X	2260	-0-	-1790	-0-	187 1	2073 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410													
04		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	658 1	8204 2	Y	-0-			-0-
05		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	797 1	9935 2	Y	-0-			-0-
06		8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	693 1	8131 2	Y	-0-			-0-
07		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	735 1	8256 2	Y	-0-			-0-
08		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	752 1	8357 2	Y	-0-			-0-
09		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	761 1	8428 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724													
04		1500 N	1389	-0-	-111	-0-	103 1	1286 2	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	103 1	1288 2	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1286	-0-	-154	-0-	101 1	1185 2	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	112 1	1257 2	Y	-0-			-0-
08		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	107 1	1189 2	Y	-0-			-0-
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	107 1	1189 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230													
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	33 1	368 2	Y	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1	299 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696													
04		2940 X	2394	-0-	-546	-0-	178 1	2216 2	Y	-0-			-0-
05		2790 X	2245	-0-	-545	-0-	167 1	2078 2	Y	-0-			-0-
06		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	196 1	2304 2	Y	-0-			-0-
07		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	209 1	2344 2	Y	-0-			-0-
08		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	210 1	2337 2	Y	-0-			-0-
09		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	211 1	2340 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. 'B')		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
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	

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 14645			PERF.13320 - 14132	
04	1950 N	1798	-0-	-152	-0-	129	1	1608	2	Y	55	55 0	14
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	157	1	1956	2	Y	57	57 0	14
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	162	1	1895	2	Y	52	51 0	15
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	169	1	1904	2	Y	54	55 0	14
08	2015 N	1016	-0-	-999	-0-	79	1	876	2	Y	55	55 0	14
09	1950 X	129	-0-	-1821	-0-	6	1	67	2	Y	51	50 0	15

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014			TOTAL DEPTH 14092			PERF.12278 - 13833	
04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	756	1	9420	2	Y	22	22 0	5
05	10199 X	10092	-0-	-107	-0-	748	1	9318	2	Y	24	23 0	6
06	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	777	1	9115	2	Y	20	20 0	6
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	855	1	9602	2	Y	22	22 0	6
08	10199 X	10002	-0-	-197	-0-	824	1	9154	2	Y	22	22 0	6
09	9870 X	8637	-0-	-1233	-0-	713	1	7902	2	Y	20	20 0	6

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12369			PERF.10803 - 12100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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-

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 14390			PERF.12431 - 13869	
04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	606	1	7554	2	Y	44	44 0	11
05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	568	1	7082	2	Y	48	47 0	12
06	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	608	1	7129	2	Y	42	42 0	12
07	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	674	1	7574	2	Y	44	45 0	11
08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	632	1	7023	2	Y	46	45 0	12
09	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	604	1	6698	2	Y	41	41 0	12

MCCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018			TOTAL DEPTH 14044			PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	9810 X	9422	-0-	-388	-0-	699 1	8711 2	Y	11 0	3
05	10137 X	9300	-0-	-837	-0-	12 9	8598 2	Y	11 0	3
06	9810 X	9066	-0-	-744	-0-	12 9	8344 2	Y	10 0	3
07	10137 X	8811	-0-	-1326	-0-	11 9	8080 2	Y	11 0	3
08	9734 X	8857	-0-	-877	-0-	12 9	8115 2	Y	11 0	3
09	9420 X	8032	-0-	-1388	-0-	11 9	7357 2	Y	10 0	3

MCCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788		
BEAURLINE		WELL #: 1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104
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

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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
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

E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
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

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692		
04	959 N	-0-	-0-	-959	-0-			Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
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-

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	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID -> 165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9974 - 10032
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176 - 10194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID -> 188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9323 - 9330
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	42	1	251	2	Y	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	2	Y	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	2	Y	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	-0-
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	Y	-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 - 9163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
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-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828 - 9878
04	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	930	1	6092	2	Y	-0-
05	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1045	1	6315	2	Y	-0-
06	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	1066	1	6384	2	Y	-0-
07	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	1134	1	6121	2	Y	-0-
08	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	1128	1	6296	2	Y	-0-
09	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1131	1	6172	2	Y	-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560 - 10468
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	2	Y	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	8	1	49	2	Y	-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	2	Y	-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	Y	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF. 9492 - 9978
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-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF. 8363 - 9770
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSGB 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF. N/A
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	15 1	59 2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	31 1	122 2	Y	-0-	-0-	
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-	

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673								
04	420 N	221	-0-	-199	-0-	43	1	175	2	Y	3	5	1			5
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	3	9	93	1	Y	2	4	1			3
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	2	9	88	1	Y	3	3	1			3
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	3	9	94	1	Y	2	3	1			2
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	2	9	201	1	Y	2	2	1			2
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	2	9	298	1	Y	2	3	1			1
						2	9									

MCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	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		
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	24	1	97	2	Y	-0-	-0-		
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	Y	-0-	-0-		
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-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758						
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	150	1	613	2	Y	82	97	1	95
						90	9							
05	713 N	541	-0-	-172	-0-	92	1	364	2	Y	77	95	1	77
						85	9							
06	600 N	373	-0-	-227	-0-	56	1	229	2	Y	80	73	1	84
						88	9							
07	868 N	461	-0-	-407	-0-	83	1	303	2	Y	68	70	1	82
						75	9							
08	527 N	368	-0-	-159	-0-	55	1	229	2	Y	76	75	1	83
						84	9							
09	360 N	234	-0-	-126	-0-	27	1	121	2	Y	78	76	1	85
						86	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-

MCALEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843														
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCALEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCALEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960														

04	150 N	84	-0-	-66	-0-	14	1	58	2	Y	11	15	1	12
						12	9							
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	10	14	1	8
						11	9							
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

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992														

04	1530 N	1399	-0-	-131	-0-	81	1	1318	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1033	-0-	-672	-0-	57	1	976	2	Y	-0-			-0-
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-

MCALEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
04		1260 N	969	-0-	-291	-0-		185	1	754	2	30
								30	9			27
05		1116 N	855	-0-	-261	-0-		167	1	659	2	24
								29	9			26
06		1200 N	1111	-0-	-89	-0-		213	1	868	2	27
								30	9			27
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		284	1	1041	2	27
								25	9			23
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		220	1	915	2	27
								28	9			25
09		1110 N	964	-0-	-146	-0-		172	1	763	2	27
								29	9			26

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246												
04		7650 X	3975	-0-	-3675	-0-		221	1	3581	2	251
								173	9			157
05		7905 X	4060	-0-	-3845	-0-		217	1	3703	2	189
								140	9			127
06		7650 X	4280	-0-	-3370	-0-		245	1	3897	2	178
								138	9			125
07		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		276	1	4184	2	205
								138	9			125
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-		240	1	3931	2	190
								130	9			118
09		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-		307	1	3996	2	170
								120	9			109

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 184913		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.12472 - 13360		
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
04		2040 X	1583	-0-	-457	-0-	309 1	1259 2	Y	14	18 1	20
							15 9					
05		1643 X	1529	-0-	-114	-0-	307 1	1208 2	Y	13	17 1	16
							14 9					
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	407 1	1654 2	Y	13	13 1	16
							14 9					
07		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	315 1	1155 2	Y	11	12 1	15
							12 9					
08		1519 N	1321	-0-	-198	-0-	254 1	1053 2	Y	13	12 1	16
							14 9					
09		2070 N	1294	-0-	-776	-0-	234 1	1039 2	Y	19	16 1	19
							21 9					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 16ST		RRCID -> 185385		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10730 - 10742		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 187559		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12950 - 13260		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT		-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 39		RRCID -> 195161		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11768 - 13103		
04		1170 N	1079	-0-	-91	-0-	195 1	794 2	Y	82	97 1	91
							90 9					
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	196 1	773 2	Y	77	95 1	73
							85 9					
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	177 1	720 2	Y	80	74 1	79
							88 9					
07		1116 N	774	-0-	-342	-0-	150 1	550 2	Y	67	70 1	76
							74 9					
08		1054 N	732	-0-	-322	-0-	126 1	522 2	Y	76	75 1	77
							84 9					
09		990 N	690	-0-	-300	-0-	111 1	493 2	Y	78	76 1	79
							86 9					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 41		RRCID -> 201026		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11750 - 12947		
04		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	246 1	1002 2	Y	50	81 1	81
							55 9					
05		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	268 1	1058 2	Y	-0-	81 1	-0-
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-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863															
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	301	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	31	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	7	-0-	-396	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350															
04	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	-0-	618	1	2519	2	Y	82	98	1	80
							90	9							
05	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	-0-	615	1	2421	2	Y	77	96	1	61
							85	9							
06	3270 X	2589	-0-	-681	-0-	-0-	493	1	2008	2	Y	80	74	1	67
							88	9							
07	3348 X	2759	-0-	-589	-0-	-0-	576	1	2109	2	Y	67	70	1	64
							74	9							
08	3348 X	2772	-0-	-576	-0-	-0-	522	1	2166	2	Y	76	75	1	65
							84	9							
09	3240 X	3077	-0-	-163	-0-	-0-	550	1	2442	2	Y	77	76	1	66
							85	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958															
04	3000 N	1955	-0-	-1045	-0-	-0-	1657	385	1570	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1915	-0-	-1185	-0-	-0-	472	388	1527	2	Y	-0-			-0-
06	2491 N	2019	-0-	-472	-0-	-0-		398	1621	2	Y	-0-			-0-
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-		481	1761	2	Y	-0-			-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-		404	1679	2	Y	-0-			-0-
09	2010 N	1976	-0-	-34	-0-	-0-		363	1613	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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) 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
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	150 1 88 9	611 2	Y	80	96 1	90
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	148 1 85 9	582 2	Y	77	94 1	73
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	145 1 88 9	591 2	Y	80	73 1	80
07	868 N	743	-0-	-125	-0-	143 1 74 9	526 2	Y	67	70 1	77
08	806 N	672	-0-	-134	-0-	114 1 84 9	474 2	Y	76	75 1	78
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	123 1 86 9	546 2	Y	78	76 1	80

MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12366 - 12574	
04	660 N	417	-0-	-243	-0-	82 1	335 2	Y	-0-		-0-
05	558 N	227	-0-	-331	-0-	46 1	181 2	Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12460 - 12548	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327		PERF.11716 - 12010	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

GUERRA, A. E.		WELL #: 97		RRCID -> 289899		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 13924		PERF.12190 - 12458	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33 1 43 9	530 2	N	39	34 1	59
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	19 1 35 9	323 2	N	32	48 1	43
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33 1 34 9	522 2	N	31	34 1	40
07	620 N	513	-0-	-107	-0-	29 1 34 9	450 2	N	31	25 1	46
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30 1 33 9	500 2	N	30	33 1	43
09	600 N	494	-0-	-106	-0-	33 1 30 9	431 2	N	27	32 1	38

MCALLEN 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) 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
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-			-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

04	750 N	114	-0-	-636	-0-	7	1	45	2	Y	56	56	0	14
						62	9							
05	744 N	130	-0-	-614	-0-	9	1	57	2	Y	58	58	0	14
						64	9							
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	8	1	45	2	Y	53	52	0	15
						58	9							
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	27	2	Y	55	56	0	14
						61	9							
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	42	2	Y	57	56	0	15
						63	9							
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	5	1	28	2	Y	13	24	0	4
						14	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

04	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	219	1	1437	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
05	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	235	1	1418	2	Y	13	13	0	3
						14	9							
06	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	251	1	1502	2	Y	11	11	0	3
						12	9							
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	299	1	1615	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	320	1	1787	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	330	1	1802	2	Y	11	11	0	3
						12	9							

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

04	T. A.		3	-0-	3		3	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-				-0-
07	3 X		-0-	-0-	-3		-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100															

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122															

04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		147	1	963	2	Y	203	203	0	51
							223	9							
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		150	1	903	2	Y	215	213	0	53
							237	9							
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		160	1	956	2	Y	193	190	0	56
							212	9							
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		173	1	933	2	Y	201	205	0	52
							221	9							
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		179	1	997	2	Y	205	204	0	53
							226	9							
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		179	1	975	2	Y	190	187	0	56
							209	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705															

04	390 N		-0-	-0-	-390		-0-				Y	-0-			-0-
05	372 N		-0-	-0-	-372		-0-				Y	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		64	1	381	2	Y	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-		76	1	413	2	Y	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-		81	1	453	2	Y	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-		82	1	447	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471															

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998															

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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

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

MCCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840										
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	373 1	2443 2	Y	84 84 0	21
						92 9				
05	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	367 1	2217 2	Y	89 88 0	22
						98 9				
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				

MCCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186										
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	201 1	1319 2	Y	-0-	-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	169 1	1018 2	Y	-0-	-0-
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

MCCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398										
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	347 1	2271 2	Y	-0-	-0-
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	377 1	2281 2	Y	-0-	-0-
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467										
04	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	247 1	1618 2	Y	-0-	-0-
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	185 1	1119 2	Y	-0-	-0-
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-

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		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184		
WOODS CHRISTIAN														
04	720 N	465	-0-	-255	-0-	58	1	381	2	Y	24	24	0	6
						26	9							
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	66	1	401	2	Y	26	26	0	6
						29	9							
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	64	1	385	2	Y	24	23	0	7
						26	9							
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	86	1	465	2	Y	24	25	0	6
						26	9							
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	62	1	344	2	Y	24	24	0	6
						26	9							
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	89	1	487	2	Y	23	22	0	7
						25	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632 - 13178				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426 - 11903				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615 - 12104				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664 - 12070				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677 - 11293				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MOCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MOCALLEN, A.A.		WELL #: 92		RRCID -> 158903		COMPL. DATE 04/10/1996		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720				
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
04		3951 X	3951	-0-	-0-	494 1	3235 2	Y	202	201 0		51
						222 9						
05		3885 X	3885	-0-	-0-	519 1	3133 2	Y	212	211 0		52
						233 9						
06		3720 X	3678	-0-	-42	496 1	2971 2	Y	192	189 0		55
						211 9						
07		3844 X	3643	-0-	-201	535 1	2889 2	Y	199	203 0		51
						219 9						
08		3844 X	3792	-0-	-52	542 1	3026 2	Y	204	202 0		53
						224 9						
09		3720 X	3604	-0-	-116	526 1	2871 2	Y	188	185 0		56
						207 9						

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 93		RRCID -> 159917		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320		
04		3387 X	3387	-0-	-0-	449 1	2938 2	Y	-0-			-0-
05		3446 X	3446	-0-	-0-	489 1	2957 2	Y	-0-			-0-
06		3389 X	3389	-0-	-0-	485 1	2904 2	Y	-0-			-0-
07		3417 X	3417	-0-	-0-	534 1	2883 2	Y	-0-			-0-
08		3680 X	3680	-0-	-0-	559 1	3121 2	Y	-0-			-0-
09		3583 X	3583	-0-	-0-	555 1	3028 2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 160521		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983				
04		270 N	243	-0-	-27	32 1	211 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	242	-0-	-68	34 1	208 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	214	-0-	-116	31 1	183 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	232	-0-	-16	36 1	196 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	192	-0-	-56	29 1	163 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	172	-0-	-38	27 1	145 2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 94		RRCID -> 163649		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197				
04		3000 N	2101	-0-	-899	265 1	1738 2	Y	89	89 0		22
						98 9						
05		3100 N	2197	-0-	-903	297 1	1797 2	Y	94	93 0		23
						103 9						
06		3000 N	2145	-0-	-855	294 1	1759 2	Y	84	83 0		24
						92 9						
07		2211 N	1858	-0-	-353	275 1	1485 2	Y	89	90 0		23
						98 9						
08		2341 N	2341	-0-	-0-	341 1	1902 2	Y	89	89 0		23
						98 9						
09		2280 N	2280	-0-	-0-	339 1	1849 2	Y	84	82 0		25
						92 9						

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168			
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	
04	3000 N	1443	-0-	-1557	7246	187 1	1227 2	Y	26	26 0	6
05	3100 N	1451	-0-	-1649	5597	202 1	1218 2	Y	28	27 0	7
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

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276			
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	343 1	2246 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	397 1	2398 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	408 1	2444 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	404 1	2178 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	167	-0-	-484	-0-	25 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 X	372	-0-	-258	-0-	58 1	314 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696			
04	16950 X	2308	-0-	-14642	-0-	306 1	2002 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2542 X	2283	-0-	-259	-0-	324 1	1959 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	321 1	1920 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	369 1	1990 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2449 X	2385	-0-	-64	-0-	362 1	2023 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	361 1	1973 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740			
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	129 1	843 2	Y	22	22 0	6
05	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	139 1	838 2	Y	23	23 0	6
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

MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412			
04	1311 N	200	-0-	-1111	-0-	13 1	166 2	Y	19	19 0	5
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	Y	20	20 0	5
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	15 1	174 2	Y	18	18 0	5
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	16 1	179 2	Y	19	19 0	5
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2	Y	19	19 0	5
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	15 1	168 2	Y	18	18 0	5

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962								
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	43	43	0			11
						47	9									
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	45	45	0			11
						50	9									
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									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988								
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	48	1	292	2	Y	-0-					-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975								
04	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	392	1	2565	2	Y	-0-					-0-
05	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	426	1	2573	2	Y	-0-					-0-
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-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844								
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	Y	-0-					-0-
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-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150								
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	201	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	199	1	1202	2	Y	-0-					-0-
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-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 190281		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273					
M	O	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 11ST		RRCID -> 191623		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 20		RRCID -> 191630		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403					
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	5 1	32 2	Y	15	15 0			4
						17 9							
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	7 1	44 2	Y	16	16 0			4
						18 9							
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							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 114		RRCID -> 192401		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 118		RRCID -> 197015		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028					
04	5940 X	5458	-0-	-482	-0-	713 1	4667 2	Y	71	70 0			18
						78 9							
05	5921 X	5578	-0-	-343	-0-	781 1	4717 2	Y	73	73 0			18
						80 9							
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							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11105 - 11188						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10990 - 11075						
04	3000 N	3492	-0-	492	3183	463	1	3029	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2653	-0-	-447	2736	377	1	2276	2	Y	-0-					-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11424 - 11806						
04	T. A.	40	-0-	40	40	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	36	-0-	36	76	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12607		PERF.11096 - 11978						
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	552	1	3614	2	Y	-0-					-0-
05	3813 X	3600	-0-	-213	-0-	511	1	3089	2	Y	-0-					-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 125		RRCID -> 209710		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10670 - 11450						
04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	742	1	4861	2	Y	52	52	0			13
						57	9									
05	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	824	1	4980	2	Y	54	54	0			13
						59	9									
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									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 127		RRCID -> 210940		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11906 - 11938						
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 126		RRCID -> 213502		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11404 - 12228					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 128		RRCID -> 213675		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11698 - 12282					
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	2	Y	-0-				-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 129		RRCID -> 218440		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12292		PERF.11909 - 11919					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 47		RRCID -> 220436		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10596 - 10661					
04	3240 X	3131	-0-	-109	-0-	415	1	2716	2	Y	-0-				-0-
05	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	446	1	2696	2	Y	-0-				-0-
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 137		RRCID -> 251761		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11043 - 12156					
04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	624	1	4086	2	Y	123	122	0		31
						135	9								
05	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	709	1	4285	2	Y	129	128	0		32
						142	9								
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								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 138		RRCID -> 256535		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11392 - 12136					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 144		RRCID -> 266009		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 148		RRCID -> 267742		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694								
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 50		RRCID -> 267868		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024								
04	2669 N	1625	-0-	-1044	-0-	213	1	1392	2	Y	18	18	0			5
05	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	220	1	1332	2	Y	19	19	0			5
06	1650 N	1298	-0-	-352	-0-	183	1	1096	2	Y	17	17	0			5
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	248	1	1339	2	Y	18	18	0			5
08	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	225	1	1253	2	Y	18	18	0			5
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	241	1	1314	2	Y	17	17	0			5

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 150		RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720								
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	64	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	74	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	76	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	72	1	391	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 51		RRCID -> 274897		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432								
04	6510 X	5388	-0-	-1122	-0-	714	1	4674	2	Y	-0-					-0-
05	6727 X	5259	-0-	-1468	-0-	747	1	4512	2	Y	-0-					-0-
06	6510 X	4413	-0-	-2097	-0-	632	1	3781	2	Y	-0-					-0-
07	6262 X	1279	-0-	-4983	-0-	200	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	5797 X	4570	-0-	-1227	-0-	694	1	3876	2	Y	-0-					-0-
09	5400 X	106	-0-	-5294	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 25		RRCID -> 116273		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

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

04	3000 N	1459	-0-	-1541	6658	136 1	891 2	Y	393	391 0		99
						432 9						
05	3100 N	1368	-0-	-1732	4926	130 1	785 2	Y	412	410 0		101
						453 9						
06	3000 N	1409	-0-	-1591	3335	143 1	857 2	Y	372	366 0		107
						409 9						
07	3100 N	1455	-0-	-1645	1690	161 1	869 2	Y	386	394 0		99
						425 9						
08	3100 N	1522	-0-	-1578	112	165 1	922 2	Y	395	392 0		102
						435 9						
09	1575 N	1463	-0-	-112	-0-	164 1	896 2	Y	366	360 0		108
						403 9						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

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

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

04	3000 N	451	-0-	-2549	865	59 1	388 2	Y	4	4 0		1
						4 9						
05	1288 N	423	-0-	-865	-0-	59 1	358 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	60 1	361 2	Y	4	4 0		1
						4 9						
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	62 1	333 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	62 1	347 2	Y	4	4 0		1
						4 9						
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	64 1	350 2	Y	4	4 0		1
						4 9						

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966													
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	2	Y	-0-		-0-
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876													
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

MCALLEN RANCH (VKSGB-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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748													
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
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

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0													
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	19	1	78	2	Y	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	2	Y	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	42	1	153	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12718 - 12773				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540 - 12608				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293 - 13360				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12950 - 13260				
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	14	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13066 - 13102				
04	540 N	270	-0-	-270	-0-	50	1	205	2	Y	14	18	1	15
						15	9							
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	109	1	428	2	Y	13	17	1	11
						14	9							
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							

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13069 -	13406	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12776 -	12910	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716 -	2952	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 294778 COMPL. DATE 05/02/2023												TOTAL DEPTH 14400	PERF.13100	- 13139
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	6780 X	1925	-0-	-4855	-0-	106	1	1807	3	Y	11			11
06	6780 X	1128	-0-	-5652	-0-	64	1	1047	3	Y	15	6	1	20
07	7006 X	3287	-0-	-3719	-0-	178	1	3096	3	Y	12	10	1	22
08	7006 X	2199	-0-	-4807	-0-	122	1	2064	3	Y	12	12	1	22
09	6780 X	1664	-0-	-5116	-0-	97	1	1558	3	Y	8			30
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-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996												TOTAL DEPTH 15000	PERF.12292	- 12448
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996												TOTAL DEPTH 14500	PERF.12190	- 12670
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		7470 X	6516	-0-	-954	-0-	379 1	6137 2	Y	-0-		-0-
05		7130 X	6953	-0-	-177	-0-	386 1	6567 2	Y	-0-		-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830												
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	50 1	801 2	Y	-0-		-0-
05		279 N	215	-0-	-64	-0-	12 1	203 2	Y	-0-		-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902												
04		5490 X	4900	-0-	-590	-0-	268 1	4329 2	Y	275	230 1	432
							303 9					
05		5549 X	5034	-0-	-515	-0-	266 1	4523 2	Y	223	332 1	323
							245 9					
06		5370 X	4597	-0-	-773	-0-	258 1	4098 2	Y	219	238 1	304
							241 9					
07		5549 X	5105	-0-	-444	-0-	301 1	4563 2	Y	219	171 1	352
							241 9					
08		5053 X	4865	-0-	-188	-0-	267 1	4371 2	Y	206	232 1	326
							227 9					
09		4890 X	4567	-0-	-323	-0-	311 1	4046 2	Y	191	225 1	292
							210 9					

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		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 #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622														
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
04	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	95	1	1543	2	Y	78	65	1	125
						86	9							
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	99	1	1679	2	Y	64	95	1	94
						70	9							
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	120	1	1914	2	Y	62	68	1	88
						68	9							
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2031	2	Y	62	49	1	101
						68	9							
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	Y	59	67	1	93
						65	9							
09	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	129	1	1680	2	Y	55	64	1	84
						61	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936														
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-		514 1	8321 2	Y		118	99 1		181
							130 9							
05	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-		466 1	7943 2	Y		95	143 1		133
							105 9							
06	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-		480 1	7635 2	Y		94	102 1		125
							103 9							
07	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-		567 1	8599 2	Y		94	74 1		145
							103 9							
08	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-		484 1	7942 2	Y		88	100 1		133
							97 9							
09	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-		588 1	7658 2	Y		82	96 1		119
							90 9							

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

04	8190 X	7348	-0-	-842	-0-		420 1	6798 2	Y		118	100 1		185
							130 9							
05	7967 X	7390	-0-	-577	-0-		404 1	6881 2	Y		95	143 1		137
							105 9							
06	7710 X	7070	-0-	-640	-0-		412 1	6555 2	Y		94	103 1		128
							103 9							
07	7967 X	7460	-0-	-507	-0-		455 1	6902 2	Y		94	74 1		148
							103 9							
08	7595 X	7405	-0-	-190	-0-		420 1	6887 2	Y		89	100 1		137
							98 9							
09	7350 X	6848	-0-	-502	-0-		482 1	6276 2	Y		82	96 1		123
							90 9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
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

04	562 N	562	-0-	-0-	-0-		73 1	477 2	Y		11	10 0		3
							12 9							
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-		80 1	486 2	Y		10	10 0		3
							11 9							
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-		85 1	509 2	Y		9	9 0		3
							10 9							
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-		74 1	399 2	Y		10	10 0		3
							11 9							
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-		75 1	417 2	Y		10	10 0		3
							11 9							
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-		76 1	416 2	Y		9	9 0		3
							10 9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817												
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A												
04		150 N	97	-0-	-53	-0-	3 1	94 2	Y	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760			
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
04	4680 X	2419	-0-	-2261	-0-	73	1	2346	2	Y	-0-		-0-
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-		-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

BALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528
M	O	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		
04	360 N	202	-0-	-158	-0-	6	1	196	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	Y	-0-	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 - 9493
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 - 9483
04	4879 X	606	-0-	-4273	-0-	18	1	588	2	Y	-0-	-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9678
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	900 N	222	-0-	-678	-0-	7	1	215	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152465	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9436 - 9463
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	3	1	108	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	157553	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	15322	PERF.	9317 - 9577
04	480 N	253	-0-	-227	-0-	8	1	245	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	161059	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11848 - 11936				
M	O	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	163701	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10430 - 10514				
04	1770 X	598	-0-	-1172	-0-	18	1	580	2	Y	-0-				-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF. 9755 - 10238				
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.11752 - 11766				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 - 11269				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191	-	12207
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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11016	-	11058
04		3000 N	1212	-0-	-1788	4679	36 1	1168 2	Y	7	8 1			2
							8 9							
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	1579			Y	1	2 1			1
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
							1 9							
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	45 1	1837 2	Y	8	9 1			1
							9 9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998	-	10326
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918	-	10293
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
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-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988	-	10357
04		90 X	9	-0-	-81	-0-	9 2		Y	-0-		-0-		
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
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-		
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912	-	11260
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
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-		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41U		RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990				
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259				
04	450 N	253	-0-	-197	-0-	8	1	245	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
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-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 - 11910				
04	17790 X	7694	-0-	-10096	-0-	227	1	7318	2	Y	135	131	1		247
						149	9								
05	17980 X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	1	71	1		177
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
						173	9								
09	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	194	1	7880	2	Y	336	388	1		148
						370	9								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000	N	737	-0-	-2263	788		22	1	715	2	Y	-0-		-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						Y	-0-		-0-
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-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		31	1	1252	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609					
04	19487	X	1395	-0-	-18092	-0-		42	1	1353	2	Y	-0-		-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-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-

TURNER, EVELYN		WELL #:		6		RRCID -> 195089		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A					
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196					
04	5610	X	1966	-0-	-3644	-0-		59	1	1907	2	Y	-0-		-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-						Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124					
04	2040	X	85	-0-	-1955	-0-		3	1	82	2	Y	-0-		-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9182 - 9194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	690 X	277	-0-	-413	-0-	8	1	269	2	Y	-0-		-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290 - 11310	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9084 - 9122	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10173 - 10564	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	11247 - 11650	
04	3390 X	30	-0-	-3360	-0-	1	2	29	9	Y	26	28 1	8
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	2	7 1	3
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-		3
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-		3
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6		9
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	27	33 1	3

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11788 - 12064								
04	3510 X	731	-0-	-2779	-0-	21	1	677	2	Y	30	29	1			55
						33	9									
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	16	1			39
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	30	1			44
						39	9									
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	126	1	5118	2	Y	75	86	1			33
						83	9									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11043 - 11148								
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
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-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080	-	8094	
M	O	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	
04		450 N	271	-0-	-179	-0-	8 1	263 2	Y	-0-				-0-	
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320	-	10416
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162	-	13321
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503			Y	-0-				-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934	-	10945
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156	-	11172
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-				-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292	-	12482
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10295	-	10384
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207	- 10362	
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
04		3330 X	1965	-0-	-1365	-0-	59 1	1906 2	Y	-0-		-0-
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-		-0-
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-		-0-
07		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-		-0-
08		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-		-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447	- 11822	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10394	- 10514	
04		10560 X	4743	-0-	-5817	-0-	141 1	4535 2	Y	61	66 1	19
							67 9					
05		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			Y	4	17 1	6
06		11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-			Y	-0-		6
07		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			Y	-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					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	13928	PERF.12261	- 12281	
04		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-		-0-
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-		-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14744	- 14750	
04		1	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
05		1	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.11352	- 11397	
04		5550 X	3029	-0-	-2521	-0-	91 1	2938 2	Y	-0-		-0-
05		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF. 8549 - 8563		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.13955 - 13967		
04	11430 X	2398	-0-	-9032	-0-	72 1	2326 2	Y	-0-				-0-
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			Y	-0-				-0-
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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13253 - 13506		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9744 - 9764		
04	720 N	260	-0-	-460	-0-	8 1	252 2	Y	-0-				-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				-0-
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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF. 9562 - 9572		
04	2850 X	1253	-0-	-1597	-0-	38 1	1215 2	Y	-0-				-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-				-0-
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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.11000 - 13322		
04	4320 X	1501	-0-	-2819	-0-	45 1	1456 2	Y	-0-				-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-				-0-
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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9693 - 9756		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886
M	O	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
04		3000 N	580	-0-	-2420	757	17 1	563 2	Y	-0-		-0-
05		1457 N	-0-	-0-	-1457				Y	-0-		-0-
06		1410 N	-0-	-0-	-1410				Y	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589				Y	-0-		-0-
08		572 N	572	-0-	-0-		12 1	560 2	Y	-0-		-0-
09		1185 N	1185	-0-	-0-		28 1	1157 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	10578 - 14562
04		1440 X	433	-0-	-1007		13 1	420 2	N	-0-		-0-
05		1209 X	-0-	-0-	-1209				N	-0-		-0-
06		1170 X	-0-	-0-	-1170				N	-0-		-0-
07		930 X	-0-	-0-	-930				N	-0-		-0-
08		1644 X	1644	-0-	-0-		36 1	1608 2	N	-0-		-0-
09		1474 X	1474	-0-	-0-		35 1	1439 2	N	-0-		-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473
04		1196 N	439	-0-	-757		13 1	405 2	Y	19	19 1	36
							21 9					
05		1302 N	-0-	-0-	-1302				Y	-0-	10 1	26
06		1020 N	-0-	-0-	-1020				Y	-0-		26
07		465 N	-0-	-0-	-465				Y	-0-		26
08		27 N	27	-0-	-0-		2 2	25 9	Y	23	20 1	29
09		312 N	312	-0-	-0-		6 1	251 2	Y	50	57 1	22
							55 9					

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495 - 9515		
M	O	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
04		7034 X	1031	-0-	-6003	-0-	31	1	1000	2	Y	-0-		-0-
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-		-0-
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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475 - 9490		
04		3000 N	755	-0-	-2245	1990	22	1	725	2	Y	7	7	13
							8	9						
05		1990 N	-0-	-0-	-1990	-0-					Y	-0-	4	9
06		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-		9
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		9
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	2	Y	9	7	11
							10	9						
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	2	Y	18	21	8
							20	9						
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 - 10164		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960		
04		630 N	470	-0-	-160	-0-	14	1	456	2	Y	-0-		-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
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-	2	1	96	2	Y	-0-		-0-
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-		-0-
WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650												
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)												
TEXKRON OPERATING, LLC												
BAXTER GIBSON SIEN												
WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
*05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-	11
*06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	1	1 9	N	1	12
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-	12
*08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	1	1 9	N	1	13
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
GIBSON/SIEN UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231												
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	123
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	123
*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	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												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		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												
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
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	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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
DAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
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	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												
*04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	797			Y	-0-	57
*05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	797			Y	-0-	57
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797			Y	NO RPT	57

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872										
GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444				
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT		33

GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208				
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-		184
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-		184
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-		184
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-		184
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1167			Y	-0-		184
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1167			Y	NO RPT		184

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10846 - 10866
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-	63
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-	63
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-	63
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-	63
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-	63
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887				Y	NO RPT	63

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9756 - 9766
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT	-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.11135 - 11215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-	52
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	52

GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11734 - 12582
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53

GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.11796 - 11856
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36

GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11268 - 11318
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
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	NO RPT	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
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	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

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

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

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

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-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

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

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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	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				
04		35610 X	7630	-0-	-27980	-0-	390	1	7206	2	Y	31	29	0	6
							34	9							
05		36797 X	6958	-0-	-29839	-0-	332	1	6596	2	Y	27	28	0	5
							30	9							
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							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.14236 - 15469	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	2606	-0-	-754	-0-	134	1	2472	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	2348	-0-	-876	-0-	113	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	140	1	2845	2	Y	6	5	0			1
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	114	1	2849	2	Y	11	11	0			1
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	109	1	2866	2	Y	10	10	0			1
09	3000 X	2655	-0-	-345	-0-	109	1	2537	2	Y	8	8	0			1

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

04	3180 X	658	-0-	-2522	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	2821 X	828	-0-	-1993	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	129	1	2626	2	Y	28	23	0			5
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	2	Y	35	36	0			4
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	93	1	2456	2	Y	34	34	0			4
09	2790 X	381	-0-	-2409	-0-	15	1	355	2	Y	10	12	0			2

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

04	5010 X	2700	-0-	-2310	-0-	138	1	2555	2	Y	6	6	0			1
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	221	1	4387	2	Y	8	8	0			1
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	203	1	4130	2	Y	4	4	0			1
07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	152	1	3792	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	4619 X	2345	-0-	-2274	-0-	86	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	2065	-0-	-2405	-0-	85	1	1980	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

04	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	335	1	6190	2	Y	-0-					-0-
05	6820 X	5632	-0-	-1188	-0-	270	1	5362	2	Y	-0-					-0-
06	6600 X	5052	-0-	-1548	-0-	237	1	4815	2	Y	-0-					-0-
07	6820 X	5122	-0-	-1698	-0-	198	1	4924	2	Y	-0-					-0-
08	6758 X	3252	-0-	-3506	-0-	119	1	3133	2	Y	-0-					-0-
09	6540 X	3388	-0-	-3152	-0-	140	1	3248	2	Y	-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

04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.//	59083 700 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	73	RRCID ->	209129	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	17075	PERF.	15600 - 16722	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	6630 X	2440	-0-	-4190	-0-	165	1	2264	2	N	10	192
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	11	9			N	-0-	192
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-	15	1	279	2	N	-0-	192
09	2430 X	303	-0-	-2127	-0-	9	9			N	8	200

JOHNSON, F.I.		WELL #:	72	RRCID ->	209190	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	16808	PERF.	14704 - 16330	
04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	64	1	878	2	N	-0-	217
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	217
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-	-0-	9	1	80	2	N	-0-	217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217

JOHNSON, F.I.		WELL #:	76	RRCID ->	211370	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	15704 - 16726	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
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-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #:	75	RRCID ->	211504	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	15816 - 17174	
04	14100 X	5844	-0-	-8256	-0-	393	1	5403	2	Y	44	62 1 128
						48	9					
05	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-	128
06	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	-0-	128
07	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-	128
08	11811 X	378	-0-	-11433	-0-	39	1	339	2	Y	-0-	128
09	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	431	1	8224	2	Y	98	67 1 159
						108	9					

JOHNSON, F.I.		WELL #:	77	RRCID ->	215490	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	17373	PERF.	16230 - 16340	
04	18420 X	8567	-0-	-9853	-0-	575	1	7902	2	Y	82	124 1 255
						90	9					
05	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-	255
06	18840 X	-0-	-0-	-18840	-0-					Y	-0-	255
07	19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	-0-	255
08	19468 X	647	-0-	-18821	-0-	67	1	580	2	Y	-0-	255
09	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	921	1	17584	2	Y	127	114 1 268
						140	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 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
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

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

04	2790 X	485	-0-	-2305	-0-	33	1	452	2	N	-0-					80
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					80
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	111	1	627	2	N	-0-					37
05	682 N	552	-0-	-130	-0-	84	1	468	2	N	-0-					37
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

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

04	3000 N	2202	-0-	-798	3140	330	1	1872	2	Y	-0-					97
05	3100 N	1682	-0-	-1418	1722	257	1	1425	2	Y	-0-					97
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

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

04	600 N	584	-0-	-16	-0-	87	1	495	2	N	2					105
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	155	1	859	2	N	53					158
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	103	1	560	2	N	60	189	1			29
07	589 N	419	-0-	-170	-0-	63	1	339	2	N	15					44
08	1085 N	824	-0-	-261	-0-	124	1	658	2	N	38					82
09	720 N	354	-0-	-366	-0-	59	1	281	2	N	13					95

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14606 - 15301	
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
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	28 1	160 2	Y	-0-			44
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	22 1	120 2	Y	-0-			44
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

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696 - 16580	
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	140 1	796 2	N	20			223
							22 9						
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	136 1	756 2	N	44			267
							48 9						
06		1140 N	921	-0-	-219	-0-	139 1	760 2	N	20	199 1		88
							22 9						
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	157 1	849 2	N	37			125
							41 9						
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	148 1	787 2	N	13			138
							14 9						
09		930 N	815	-0-	-115	-0-	141 1	666 2	N	7			145
							8 9						

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15038 - 15772	
04		3090 X	3020	-0-	-70	-0-	451 1	2556 2	N	12			80
							13 9						
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	484 1	2686 2	N	122			202
							134 9						
06		3690 X	3541	-0-	-149	-0-	548 1	2991 2	N	2			204
							2 9						
07		3813 X	2610	-0-	-1203	-0-	407 1	2203 2	N	-0-			204
08		3813 X	1231	-0-	-2582	-0-	195 1	1036 2	N	-0-			204
09		3540 X	686	-0-	-2854	-0-	120 1	566 2	N	-0-			204

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.	17264 - 17428	
04		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2		N	-0-			-0-
05		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186 2		N	-0-			-0-
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-

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	
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	407 3	N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	26 1	394 3	N	-0-			-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	21 1	345 3	N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	20 1	304 3	N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 3	N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

04	7170 X	6755	-0-	-415	-0-	6755	2		N	-0-			-0-
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2		N	-0-			-0-
07	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2		N	-0-			-0-
08	7037 X	4719	-0-	-2318	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
09	8520 X	4865	-0-	-3655	-0-	4865	2		N	-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

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-

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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	3	1	28
05	434 N	228	-0-	-206	-0-	32	1	194	2	N	2	3	27
						2	9						
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	34	1	204	2	N	2	1	28
						2	9						
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	195	2	N	1	1	28
						1	9						
08	217 N	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	2	N	-0-	1	27
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	21	1	135	2	N	2	1	28
						2	9						

MCMORAN (VICKSBURG 9270) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO			59818 568 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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
			1	046487	04/20/2002	11175	9272 - 9645				
04	518 N	518 -0-	-0-	-0-	78 1 2 9	438 2	N	2	2 1		22
05	537 N	537 -0-	-0-	-0-	77 1 2 9	458 2	N	2	2 1		22
06	529 N	529 -0-	-0-	-0-	76 1 1 9	452 2	N	1	2 1		21
07	603 N	603 -0-	-0-	-0-	89 1 2 9	512 2	N	2			23
08	601 N	601 -0-	-0-	-0-	94 1 2 9	505 2	N	2	3 1		22
09	501 N	501 -0-	-0-	-0-	68 1 2 9	431 2	N	2	2 1		22
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			3	177387	10/30/2000	9661	9245 - 9265				
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HINOJOSA, F.G.			3	204189	07/23/2004	12235	9092 - 9102				
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARRERA UNIT			12	232990	10/31/2007	14851	9271 - 9332				
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			57
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
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			17	248041	12/31/2008	11950	8846 - 10570				
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			11	251122	12/14/2007	11750	8764 - 10612				
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BARRERA		WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 9276 - 9704			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	431	1	3440	2	N	37	35 1	148
						41	9						
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	397	1	3029	2	N	20		168
						22	9						
06	3330 X	2440	-0-	-890	-0-	285	1	2133	2	N	20		188
						22	9						
07	3441 X	209	-0-	-3232	-0-	23	1	147	2	N	35	50 1	173
						39	9						
08	3441 X	363	-0-	-3078	-0-	49	1	301	2	N	12		185
						13	9						
09	3330 X	383	-0-	-2947	-0-	57	1	315	2	N	10		195
						11	9						

BARRERA		WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9810			
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-	1 1	29
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-		29
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
						1	9						
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-		29
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-		29

BARRERA		WELL #: 10		RRCID -> 242852		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8943 - 9589			
04	3000 N	1487	-0-	-1513	89	165	1	1318	2	N	4	12 1	25
						4	9						
05	1629 N	1540	-0-	-89	-0-	178	1	1355	2	N	6		31
						7	9						
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	171	1	1277	2	N	4		35
						4	9						
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	197	1	1256	2	N	6	15 1	26
						7	9						
08	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	193	1	1175	2	N	3		29
						3	9						
09	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	188	1	1036	2	N	3		32
						3	9						

BARRERA		WELL #: 8		RRCID -> 247588		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 10104		PERF. N/A			
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	550	1	4390	2	N	78	228 1	49
						86	9						
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	495	1	3778	2	N	74		123
						81	9						
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	514	1	3839	2	N	127	181 1	69
						140	9						
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	596	1	3799	2	N	67	41 1	95
						74	9						
08	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	595	1	3623	2	N	59		154
						65	9						
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	637	1	3515	2	N	52		206
						57	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	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
04	791 N	82	-0-	-709	-0-	81	2	1	9	Y	1	1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	1
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	2
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-	2
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-	2

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8831 - 9088		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 9271		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8550 - 9080		
04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	881	1	4961	2	Y	104	396
						114	9					
05	6541 X	5942	-0-	-599	-0-	838	1	5014	2	Y	82	181
						90	9					
06	6330 X	6113	-0-	-217	-0-	873	1	5182	2	Y	53	206
						58	9					
07	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	1051	1	6049	2	Y	50	213
						55	9					
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1070	1	5779	2	Y	60	242
						66	9					
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	830	1	5276	2	Y	59	280
						65	9					

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8386 - 8404		
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	149	1	838	2	Y	11	70
						12	9					
05	1178 N	847	-0-	-331	-0-	120	1	720	2	Y	6	64
						7	9					
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	148	1	876	2	Y	7	66
						8	9					
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	157	1	901	2	Y	4	65
						4	9					
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	123	1	665	2	Y	3	64
						3	9					
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	151	1	962	2	Y	7	68
						8	9					

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4 9	Y	4	1 1	6
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1 9	Y	1	3 1	4
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

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
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

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950			
04	3000 N	3568	-0-	568	568	532	1	2996 2	N	36	15 1	217
05	4286 X	3718	-0-	-568	-0-	40	9	527 1	N	32	35 1	214
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	35	9	508 1	N	20	17 1	217
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	22	9	541 1	N	12	7 1	222
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	13	9	597 1	N	11	17 1	216
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	12	9	491 1	N	17	12 1	221
						19	9					

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8723 - 8931				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	4	N	4	-0-	-0-		4 2			N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	233	N	233	-0-	-0-		232 2		1 9	N	1			29
08	4	N	-0-	-0-	-4					N	-0-	1 1		28
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8576 - 8802				
04	810	N	703	-0-	-107		647 2		56 9	N	51	183 1		108
05	744	N	675	-0-	-69		652 2		23 9	N	21	14 1		115
06	720	N	691	-0-	-29		644 2		47 9	N	43	4 1		154
07	714	N	714	-0-	-0-		670 2		44 9	N	40	4 1		190
08	682	N	676	-0-	-6		658 2		18 9	N	16	4 1		202
09	690	N	650	-0-	-40		618 2		32 9	N	29	3 1		228

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 13532		PERF. 9203 - 9385				
04	720	N	652	-0-	-68		584 2		68 9	N	62	186 1		35
05	688	N	688	-0-	-0-		654 2		34 9	N	31	5 1		61
06	690	N	568	-0-	-122		532 2		36 9	N	33	3 1		91
07	682	N	516	-0-	-166		498 2		18 9	N	16	4 1		103
08	682	N	579	-0-	-103		558 2		21 9	N	19	3 1		119
09	639	N	639	-0-	-0-		625 2		14 9	N	13	2 1		130

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8740 - 8760				
04	124	N	124	-0-	-0-		121 2		3 9	N	3			76
05	172	N	172	-0-	-0-		171 2		1 9	N	1	1 1		76
06	156	N	156	-0-	-0-		156 2			N	-0-	1 1		75
07	126	N	126	-0-	-0-		126 2			N	-0-			75
08	141	N	141	-0-	-0-		141 2			N	-0-			75
09	120	N	120	-0-	-0-		120 2			N	-0-			75

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8868 - 9097				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 9260 - 9822				
04	2430	N	2166	-0-	-264		2101 2		65 9	N	59	11 1		162
05	2325	N	1915	-0-	-410		1872 2		43 9	N	39	40 1		161
06	2250	N	2234	-0-	-16		2161 2		73 9	N	66	11 1		216
07	2232	N	2070	-0-	-162		2037 2		33 9	N	30	6 1		240
08	2429	N	2429	-0-	-0-		2372 2		57 9	N	52	191 1		101
09	2256	N	2256	-0-	-0-		2205 2		51 9	N	46	8 1		139

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9338 - 9644				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206978	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9050 - 9686		
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	
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	240	1	1348	2	N	31	7	1	200
						34	9							
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	236	1	1412	2	N	60	196	1	64
						66	9							
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							

HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208315	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9572 - 9652		
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
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-

BARRERA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209099	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8040 - 8060		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209119	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9010 - 9318		
04	1110 N	240	-0-	-870	-0-	237	2	3	9	N	3	4	1	95
05	1147 N	450	-0-	-697	-0-	447	2	3	9	N	3	8	1	90
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

HINOJOSA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210504	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9780 - 9820		
04	870 N	299	-0-	-571	-0-	297	2	2	9	N	2	2	1	200
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	N	2	2	1	200
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

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		3	RRCID ->	212259	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	8584 - 8780		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	74 1	414 2	N	12	2 1	64
						13 9					
05	527 N	310	-0-	-217	-0-	44 1	264 2	N	2	8 1	58
						2 9					
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					

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
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

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018											

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270			
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	171 1	962 2	N	-0-		28
05	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	156 1	933 2	N	-0-		28
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

BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
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

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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														
HINOJOSA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362								
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	366	1	2061	2	N	20	10	1			174
						22	9									
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	355	1	2126	2	N	16	20	1			170
						18	9									
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	347	1	2060	2	N	8	11	1			167
						9	9									
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	345	1	1983	2	N	8	4	1			171
						9	9									
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	369	1	1994	2	N	9	11	1			169
						10	9									
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	317	1	2019	2	N	17	8	1			178
						19	9									

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170								
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-

BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438								
04	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	436	1	2453	2	N	67	12	1			153
						74	9									
05	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	403	1	2410	2	N	36	78	1			111
						40	9									
06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	388	1	2302	2	N	26	13	1			124
						29	9									
07	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	359	1	2067	2	N	19	34	1			109
						21	9									
08	2542 N	2296	-0-	-246	-0-	355	1	1919	2	N	20	12	1			117
						22	9									
09	2460 N	2379	-0-	-81	-0-	318	1	2021	2	N	36	8	1			145
						40	9									

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770								
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
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-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270								
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-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450								
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					105
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					105
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

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256								
04	4140 X	982	-0-	-3158	-0-	144	1	812	2	N	24	10	1			261
05	4278 X	3045	-0-	-1233	-0-	430	1	2573	2	N	38	30	1			269
06	4140 X	2423	-0-	-1717	-0-	347	1	2058	2	N	16	193	1			92
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	464	1	2672	2	N	18	9	1			101
08	3038 X	777	-0-	-2261	-0-	120	1	648	2	N	8	10	1			99
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	570	1	3627	2	N	31	10	1			120

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534								
04	1560 N	1403	-0-	-157	-0-	1334	2	69	9	N	63	7	1			150
05	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1372	2	52	9	N	47	18	1			179
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

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1050 N	76	-0-	-974	-0-	12	1	64	2	N	-0-	1	1	224
05	496 N	19	-0-	-477	-0-	3	1	16	2	N	-0-	21	1	203
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	34	1	200	2	N	1	1	1	203
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	1			204
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-	1	1	203
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	15	1	98	2	N	-0-			203

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824					
04	1290 X	447	-0-	-843	-0-	63	1	353	2	N	28	146	1	102
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	538	1	3220	2	N	173	60	1	215
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	520	1	3086	2	N	111	14	1	312
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	550	1	3165	2	N	29	49	1	292
08	3937 X	3674	-0-	-263	-0-	571	1	3084	2	N	17	16	1	293
09	3810 X	3462	-0-	-348	-0-	467	1	2974	2	N	19	11	1	301

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716					
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706					
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	1	1	43
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			43
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

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788					
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	N	1	1	1	50
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	5	1	29	2	N	-0-			50
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	N	1			51
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

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052					
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-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 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
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-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218								
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-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					158
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					158
07	0 N	-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

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014								
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-

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586								
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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	57	1	322	2	N	2	1	1	40
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	2	110	2	N	1	6	1	35
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-					N	-0-	1	1	33
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	362	2	N	2	1	1	34

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

04	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	N	-0-			15
05	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-			15
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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	170	1	958	2	N	5	5	1	25
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	177	1	1056	2	N	5	8	1	22
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

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
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-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-	4	1	21
05	279 N	47	-0-	-232	-0-	7	1	40	2	N	-0-	3	1	18
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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532								
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	116	2	4	9	N	4	1	1			199
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	220	2	1	9	N	1	1	1			199
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

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	16	1			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BARRERA				WELL #:	3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 9646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107						CNTY: HIDALGO					
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	9770 - 10410		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CANALES				WELL #:	7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2612 - 2622		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	11670	#	8270	-0-	-3400	-0-	376	1	7894	2	N	-0-			-0-
05	11129	#	7222	-0-	-3907	-0-	337	1	6885	2	N	-0-			-0-
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-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
BENTSEN				WELL #:	1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8897 - 8900		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

MELINDA MAG (AUSTIN)				60336 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
HABENERO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171569	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11238 - 15591		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
FASKEN STATE		WELL #:		22D	RRCID -> 281875	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 9047	PERF. 8783	- 8784		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-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		
04	1946 X	1946	-0-	-0-		-0-	36 1	1910 3	Y	-0-	45
05	4211 X	4211	-0-	-0-		-0-	67 1	4144 3	Y	-0-	45
06	4590 X	969	-0-	-3621		-0-	14 1	955 3	Y	-0-	45
07	8127 X	8127	-0-	-0-		-0-	123 1	8004 3	Y	-0-	45
08	7022 X	7022	-0-	-0-		-0-	121 1	6881 3	Y	18	63
							20 9				
09	9084 X	9084	-0-	-0-		-0-	133 1	8944 3	Y	6 37 1	20
							7 9				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
VT DE BENAVIDES, ROSA		WELL #:		1 C	RRCID -> 064334	COMPL. DATE 05/20/1973	TOTAL DEPTH 10188	PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	

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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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				
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
04	3180 X	1327	-0-	-1853	-0-	253 1	1056 2	Y	16			126
05	3286 X	497	-0-	-2789	-0-	18 9	378 2	Y	32			158
06	3120 X	2656	-0-	-464	-0-	84 1	22 9	Y	20	169 1		9
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	35 9	2809 2	Y	94			103
08	2759 X	2376	-0-	-383	-0-	2634 2	2028 2	Y	42			145
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	319 1	3232 2	Y	38	175 1		8
						103 9						
						302 1						
						46 9						
						336 1						
						42 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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	6450 X	2821	-0-	-3629	-0-	2712 2	109 9	N	99	176 1		667
05	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-			667
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	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	75			748

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	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
04	7350 X	479	-0-	-6871	-0-	479 2		N	-0-			80
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			80
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2499 2	1 9	N	1			161
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1820 2	40 9	N	36	160 1		37
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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

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	NO RPT	-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

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	NO RPT	-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

04	4050	1514	-0-	-2536	7010	292 1	1220 2	Y	2			96
						2 9						
05	4185	602	-0-	-3583	3427	109 1	492 2	Y	1			97
						1 9						
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
						48 9						
08	3219 R	2634	-0-	-585	-0-	338 1	2270 2	Y	24			81
						26 9						
09	2949 R	2949	-0-	-0-	-0-	275 1	2642 2	Y	29	102 1		8
						32 9						

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	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

04	2730	1379	-0-	-1351	9115	1379	2	Y	-0-			-0-
05	2821	1387	-0-	-1434	7681	1387	2	Y	-0-			-0-
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-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 DRAWIE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	168 1	669 3	Y	-0-			20
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	77 1	422 3	Y	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			20

BENAVIDES				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT BENAVIDES-CNR				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5338 - 5577	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	143			Y	NO RPT	-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1)				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9756 - 9954	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TR OFFSHORE, LLC				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9280 - 9333					
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-			6 1	91 2	Y	67	56 1	28	
05	279 N	258	-0-	-21	-0-			74 9	6 1	178 2	Y	67	76 1	19
06	210 N	202	-0-	-8	-0-			74 9	6 1	124 2	Y	65	55 1	29
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-			72 9	6 1	164 2	Y	66	75 1	20
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-			73 9	6 1	201 2	Y	63	73 1	10
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-			69 9	6 1	192 2	Y	64	58 1	16
								70 9						

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		836 N	836	-0-	-0-	15 1	456 2	Y	332	278 1	138	
						365 9						
05		1364 N	1271	-0-	-93	15 1	889 2	Y	334	379 1	93	
						367 9						
06		998 N	998	-0-	-0-	15 1	622 2	Y	328	276 1	145	
						361 9						
07		1196 N	1196	-0-	-0-	15 1	820 2	Y	328	375 1	98	
						361 9						
08		1370 N	1370	-0-	-0-	15 1	1004 2	Y	319	367 1	50	
						351 9						
09		1327 N	1327	-0-	-0-	15 1	962 2	Y	318	288 1	80	
						350 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		756	
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	

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
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	3 1	182 2	Y	133	111 1	55	
						146 9						
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3 1	355 2	Y	134	152 1	37	
						147 9						
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						

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
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		216	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		216	
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	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
04	330 N	160	-0-	-170	-0-	160 2		N	-0-		125		
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		125		
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	NO RPT	-0-	-240	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			32
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			32
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	NO RPT	-0-	-30	-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												
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	648 2	68 9	N	62			204
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	725 2	57 9	N	52	189 1		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			67
09	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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180 2	7 9	N	6			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			87
09	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												
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	402 2	75 9	N	68	190 1		12
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	303 2	35 9	N	32			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			44
09	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												
04	3000 N	1583	-0-	-1417	-0-	1578	230 1	1353 3	Y	-0-		-0-
05	2669 N	1091	-0-	-1578	-0-	183 1	908 3	Y	-0-			-0-
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-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554												
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	34 1	197 3	N	-0-			151
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	39 1	195 3	N	-0-			151
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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	4308	-0-	-132	-0-	600	1	3530	3	N	162	180	1	67
						178	9							
05	4588 X	4518	-0-	-70	-0-	755	1	3740	3	N	21			88
						23	9							
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							
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664														
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-			15
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			15
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
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
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
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514														
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	244	3	N	12			211
						13	9							
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	414	3	N	12			223
						13	9							
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
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836														
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	3	Y	-0-			-0-
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-

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 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
04		810 N	783	-0-	-27	-0-	114 1	669 3	N		-0-					159
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	143 1	707 3	N		72					231
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	79 9	1553 3	N		42	172 1				101
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	287 1	1473 3	N		75					176
08		837 N	532	-0-	-305	-0-	46 9	396 3	N		18					194
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-	273 1			N	-0-					194
							83 9									
							116 1									
							20 9									
MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 117048		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800								
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-
PENA GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 121046		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					104
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 1	N		-0-	41 3				104
MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 12		RRCID -> 121281		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746								
04		3450 X	3394	-0-	-56	-0-	489 1	2877 3	N		25					204
05		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	28 9	2987 3	N		25					229
06		3450 X	2751	-0-	-699	-0-	603 1	2308 3	N		15	181 1				63
07		3503 X	3437	-0-	-66	-0-	426 1	2872 3	N		29					92
08		3627 X	1699	-0-	-1928	-0-	17 9	1314 3	N		-0-					92
09		3510 X	1327	-0-	-2183	-0-	32 9	819 3	N		-0-					92
							508 1									
MESTENA OIL & GAS		WELL #: E 13		RRCID -> 122824		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					105
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	285 1	155 3	N		-0-					105
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
PENA, JESUS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794						
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		8 N	8	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N		-0-					-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
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

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646												
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	201	1	103	3	N	60
							13	9				
05		310 N	233	-0-	-77	-0-	150	1	81	3	N	62
							2	9				
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	-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544												
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	66	1	386	3	N	160
							9	9				
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	104	1	516	3	N	184
							26	9				
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

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
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

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		
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	307	1	157	3	N	4			126		
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	285	1	155	3	N	1			127		
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		
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732										COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9621 -	9636
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21		
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		
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018										COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9627 -	9647
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	27	1	14	3	N	-0-			138		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	26	1	14	3	N	5			143		
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		
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386										COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9617 -	9639
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	236	1	121	3	N	7			94		
05	248 N	83	-0-	-165	-0-	54	1	29	3	N	-0-			94		
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		
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478										COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9688 -	9700
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18		
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		

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2520 X	2410	-0-	-110	-0-	344	1	2025	3	N	37			117
						41	9							
05	2604 X	1845	-0-	-759	-0-	302	1	1499	3	N	40			157
						44	9							
06	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	366	1	1986	3	N	51			208
						56	9							
07	2697 X	2133	-0-	-564	-0-	328	1	1769	3	N	33	181	1	60
						36	9							
08	2697 X	2205	-0-	-492	-0-	488	1	1665	3	N	47			107
						52	9							
09	2400 X	1496	-0-	-904	-0-	545	1	878	3	N	66			173
						73	9							
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636														
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	87	1	512	3	N	-0-			169
05	744 N	560	-0-	-184	-0-	94	1	466	3	N	-0-			169
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
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666														
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	16	1	8	3	N	1			120
						1	9							
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	18	1	10	3	N	2			122
						2	9							
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
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653														
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	425	1	218	3	N	4			86
						4	9							
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	221	1	120	3	N	5			91
						6	9							
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

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178																			
MESTENA OIL AND GAS		WELL #: E 28		RRCID -> 199616		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807												
M O	ALLOW CODE	GAS 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							
04	1253 N	1125	-0-	-128	-0-	736	1	378	3	N	10			49							
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	11	9	869	1	N	3			52							
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	3	9	776	1	N	12			64							
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	13	9	551	1	N	3			67							
08	961 N	94	-0-	-867	-0-	3	9	68	1	N	-0-			67							
09	930 N	-0-	-0-	-930	-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		
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-							
CULEBRA												WELL #: 1		RRCID -> 229027		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009		
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	3	N	-0-			2							
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	N	-0-			2							
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							
MESTENA OIL & GAS												WELL #: H 26		RRCID -> 229062		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916		
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	42	1	247	3	N	4			28							
05	372 N	187	-0-	-185	-0-	4	9	30	1	N	8			36							
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	9	9	43	1	N	2			38							
07	310 N	175	-0-	-135	-0-	2	9	27	1	N	3			41							
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	3	9			N	-0-			41							
09	270 N	11	-0-	-259	-0-	4	1	7	3	N	-0-			41							
MESTENA OIL & GAS "H"												WELL #: 25		RRCID -> 229063		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	3	N	-0-			180							
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	23	1	113	3	N	39			219							
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	43	9	28	1	N	15			234							
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	17	9	23	1	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							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			32
05	341 N	68	-0-	-273	-0-	43	1	23	3	N	2			34
							2							
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	86	1	51	3	N	3			37
							3							
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

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	2370 N	2102	-0-	-268	-0-	296	1	1742	3	N	58			208
							64							
05	2387 N	2363	-0-	-24	-0-	383	1	1897	3	N	75	178	1	105
							83							
06	2460 N	2228	-0-	-232	-0-	337	1	1827	3	N	58			163
							64							
07	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	305	1	1641	3	N	51	176	1	38
							56							
08	2356 N	2093	-0-	-263	-0-	456	1	1558	3	N	72			110
							79							
09	2220 N	252	-0-	-1968	-0-	94	1	152	3	N	5			115
							6							

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525														
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	21	1	124	3	N	-0-			53
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	18	1	92	3	N	-0-			53
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

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														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
JABONCILLO		WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5304 - 5343			
M	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
04		3238 R	1934	-0-	-1304	-0-	894 1	459 3	N	528	538 1		173
							581 9						
05		2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	1024 1	555 3	N	519	549 1		143
							571 9						
06		2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	981 1	586 3	N	477	360 1		260
							525 9						
07		2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	1111 1	602 3	N	460	538 1		182
							506 9						
08		2139 #	1519	-0-	-620	-0-	896 1	345 3	N	253	178 1		257
							278 9						
09		2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			257

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			
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
04		2940	2892	-0-	-48	-0-	2858 2	34 9	Y	31			178
05		2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	2904 2	30 9	Y	27			205
06		2797 R	2797	-0-	-0-	-0-	2758 2	39 9	Y	35			240
07		3116	3116	-0-	-0-	-0-	3080 2	36 9	Y	33	184 1		89
08		3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	3243 2	68 9	Y	62	57 1		94
09		2880 #	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			94

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			
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
ELICK		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10804 - 11568			
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
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y	-0-			50
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	7 1	458 2	Y	30			80
							33 9						
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

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

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
SCHMIDT-HUNT GU		WELL #:		1	RRCID ->	222944	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11222 - 11267	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: SAN PATRICIO				
KNIPE		WELL #:		1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10834 - 11568	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
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
KNIPE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11079 - 11202	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
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
MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516								
FLOERKE, MAX M., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9094 - 9144	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIDWAY, S. (ANDERSON)				61159 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		WELL #:		054430								
CRITES 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	284800	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10388 - 10426	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
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
MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)				61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9636	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) //CONT.// 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

M	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					17
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					17
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					17
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					17
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					17
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					17

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

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

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

04	3000 N	2163	-0-	-837	9795	2087	3	76	9	Y	69	174	1			82
05	3100 N	2241	-0-	-859	8936	2155	3	86	9	Y	78					160
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	-0-	2183	3			Y	-0-					121
*09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2088	3	85	9	Y	77	172	1			26

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3912	3	91	9	Y	83	108	1			71
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3917	3	89	9	Y	81	109	1			43
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4093	3	89	9	Y	81	109	1			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	117	1			46
*09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4083	3	85	9	Y	77	114	1			9

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//	054430									
SHELL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12192 - 12218	
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
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	384 3	57 9	Y	52	87 1		19
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	274 3	25 9	Y	23			42
06	420 N	334	-0-	-86	-0-	306 3	28 9	Y	25	29 1		38
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	197 3	12 9	Y	11	13 1		36
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	213 3	14 9	Y	13	40 1		9
09	330 N	63	-0-	-267	-0-	40 3	23 9	Y	21			30

CRITES A		WELL #:	4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11676 - 12284	
04	570 N	125	-0-	-445	-0-	123 3	2 9	Y	2			172
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			172
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

SMITH L		WELL #:	4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11205 - 12565	
04	2460 X	2322	-0-	-138	-0-	2268 3	54 9	Y	49	64 1		25
05	2542 X	2426	-0-	-116	-0-	2371 3	55 9	Y	50	67 1		8
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5687 3	70 9	Y	64	72 1		-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	62 1		25
09	2340 X	2215	-0-	-125	-0-	2192 3	23 9	Y	21	41 1		5

JONES ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	216031	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	11062 - 12072	
04	3420 X	2239	-0-	-1181	-0-	2200 3	39 9	Y	35			63
05	3534 X	3014	-0-	-520	-0-	2978 3	36 9	Y	33			96
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	112 1		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

BELL FARMS		WELL #:	3	RRCID ->	216716	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11124 - 12003	
04	4260 X	4124	-0-	-136	-0-	4047 3	77 9	Y	70			147
05	4278 X	4168	-0-	-110	-0-	4079 3	89 9	Y	81	177 1		51
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	169 1		36
09	4110 X	3530	-0-	-580	-0-	3469 3	61 9	Y	55			91

CRITES A		WELL #:	5	RRCID ->	219672	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.	12540 - 12693	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CRITES A		WELL #:	6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	12502 - 12596	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
 APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

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

04	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	1839	3	17	9	Y	15					23
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1723	3	11	9	Y	10					33
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

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

04	1110 N	91	-0-	-1019	-0-	91	3			Y	-0-	15	1			60
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	546	3	26	9	Y	24					84
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

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

04	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			4
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			4
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

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

04	1680 X	74	-0-	-1606	-0-	21	3	53	9	Y	48	73	1			16
05	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1659	3	67	9	Y	61					77
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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
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

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179										
JONES "H"				WELL #:	1	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13350 - 13488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160	
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	

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC				359677										
SMITH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.11054 - 13424		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670 - 12553		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27	
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-			27	

VALLEY				WELL #:	3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 11214		
04	DLQ G-10	1772	-0-	1772	9326	1521	2	251	9	Y	228	166	1	135
05	DLQ G-10	1712	-0-	1712	11038	1484	2	228	9	Y	207	163	1	179
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

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911 - 11286		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

JTB OIL COMPANY, INC.				448043										
SCHMIDT, HENRY W.				WELL #:	2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 6856 - 6876		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
MCKAMEY				WELL #:	6	RRCID ->	233342	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	12768 - 12800	
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
04		750 N	413	-0-	-337	-0-	179 1	100 2	Y		122			254
							134 9							
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	431 1	220 2	Y		160	186 1		228
							176 9							
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

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
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	* * 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
04		3000 N	814	-0-	-2186	1437	10 1	785 2	N		17			52
							19 9							
05		2880 N	1443	-0-	-1437	-0-	17 1	1342 2	N		76			128
							84 9							
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							

MUSTANG FARMS GU				WELL #:	1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	12449 - 13861	
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
HOSKINSON A				WELL #:	3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1530 - 1544	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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	
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			84
05		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2			N	-0-			84
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	81	-0-	-69	-0-	81 2			N	-0-			171

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
VALLEY				WELL #: 2	RRCID -> 200931	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 14997	PERF.12314	- 12712			
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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

VALLEY				WELL #: 4ST	RRCID -> 226861	COMPL. DATE 11/27/2012	TOTAL DEPTH 12796	PERF.11488	- 11506			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
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

DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 230034	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11086	- 11538			
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-			25
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			25
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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			25

HOSKINSON "A"				WELL #: 6	RRCID -> 234897	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10750	- 11224			
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			128
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			128
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	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-			57

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

DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277003	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9778	- 9788			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
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
04	T. A.	17	-0-	17	46	9	2	7			110
05	T. A.	23	-0-	23	69	23	2	-0-			110
06	87 R	18	-0-	-69	-0-	18	2	-0-			110
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	-0-			110
*08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	-0-			110
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	-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			
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
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	9	2	8			127
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	-0-			127
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	-0-			127
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	-0-			127
*08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	-0-			127
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	-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			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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			
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
04	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	240	1	1549	3	Y	-0-
05	1674 N	1397	-0-	-277 B	-0-	154	1	1243	3	Y	-0-
06	1620 N	1086	-0-	-534 B	-0-	152	1	927	3	Y	-0-
07	1674 N	1082	-0-	-592 B	-0-	54	1	1028	3	Y	-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	115	1	1346	3	Y	-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	121	1	1229	3	Y	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 22		RRCID -> 138825		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044			
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
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	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	21570	2162	-0-	-19408	94581	2117	2	45	9	N	41	159
05	22289	8835	-0-	-13454	81127	252	1	8458	2	N	114	99
						125	9					
06	21570	8263	-0-	-13307	67820	270	1	7858	2	N	123	30
						135	9					
07	22289	7292	-0-	-14997	52823	279	1	6941	2	N	65	95
						72	9					
*08	22289	6874	-0-	-15415	37408	279	1	6518	2	N	70	160
						77	9					
09	8550 #	NO RPT	-0-	-8550	28858					N	NO RPT	160

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4 6	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	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
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	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 ESTATE		WELL #:		58	RRCID ->	163685	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8163 - 8167	
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	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
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	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	
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	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5106 - 5182	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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												
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69		RRCID -> 267728		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558						
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	0 N	NO RPT	-0-	-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						
04	3000 N	4137	-0-	1137	1137	2610	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	4149	-0-	1049	2186	3506	1	643	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		6 H		RRCID -> 038637		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 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

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-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														
04		1762 N	1123	-0-	-639	-0-	592	1	347	2	Y	167		242
							184	9						
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	717	1	131	2	Y	114	192 1	164
							125	9						
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	650	1	113	2	Y	95	179 1	80
							105	9						
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	443	1	58	2	Y	94		174
							103	9						
08		3100 N	3586	-0-	486	486	2410	1	1092	2	Y	76	188 1	62
							84	9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT		62

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	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														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	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)	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
04		1436 N	1436	-0-	-0-	866 1	506 2	Y	58	58 1		20
						64 9						
05		1421 N	1421	-0-	-0-	1084 1	199 2	Y	125	125 1		20
						138 9						
06		1241 N	1241	-0-	-0-	943 1	163 2	Y	123	123 1		20
						135 9						
07		1196 N	1196	-0-	-0-	997 1	132 2	Y	61	61 1		20
						67 9						
08		1139 N	1139	-0-	-0-	686 1	310 2	Y	130	130 1		20
						143 9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

DUGGER, L. M.		WELL #: 19		RRCID -> 199676		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5660 - 5778		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 15		RRCID -> 214200		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6521 - 6560		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #: 10		RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6514 - 6522		
04		1366 N	1366	-0-	-0-	746 1	437 2	Y	166	180 1		82
						183 9						
05		2028 N	2028	-0-	-0-	1506 1	276 2	Y	224	181 1		125
						246 9						
06		1941 X	1941	-0-	-0-	1486 1	257 2	Y	180	268 1		37
						198 9						
07		1177 X	1177	-0-	-0-	922 1	122 2	Y	121	90 1		68
						133 9						
08		1470 X	1470	-0-	-0-	943 1	427 2	Y	91	91 1		68
						100 9						
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950			Y	NO RPT			68

EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6054 - 6074		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-			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	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

04	4650 X	1584	-0-	-3066	-0-	974 1	570 2	Y		36			94
						40 9							
05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	4584 1	841 2	Y		55	86 1		63
						61 9							
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	3890 1	674 2	Y		54			117
						59 9							
07	3162 X	3133	-0-	-29	-0-	2730 1	363 2	Y		36			153
						40 9							
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	2552 1	1156 2	Y		36			189
						40 9							
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y		NO RPT			189

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279													

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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	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													

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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	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													

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	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													

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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	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													

04	T. A.	841	-0-	841	1652	531 1	310 2	Y		-0-			-0-
05	T. A.	904	-0-	904	2556	764 1	140 2	Y		-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.//		61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
KRC OPERATING, LLC		476900													
EWING, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 270457		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 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
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	1	678	2	Y	119	58	1	100
							131	9							
05	3100 N	3426	-0-	326	326	-0-	2801	1	514	2	Y	101	125	1	76
							111	9							
06	1932 N	1606	-0-	-326	-0-	-0-	1277	1	221	2	Y	98	123	1	51
							108	9							
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	1	258	2	Y	158	61	1	148
							174	9							
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	1	649	2	Y	89	129	1	108
							98	9							
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-					Y	NO RPT			108

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	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-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	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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

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

04	05	06	07	08	09										
04	1080	N	472	-0-	-608	-0-	215	1	126	2	Y	119	59	1	98
							131	9							
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	549	1	101	2	Y	104	126	1	76
							114	9							
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	233	1	40	2	Y	99	124	1	51
							109	9							
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	484	1	64	2	Y	158	62	1	147
							174	9							
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	105	1	47	2	Y	90	129	1	108
							99	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			108

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

04	05	06	07	08	09									
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

04	05	06	07	08	09										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
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-

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

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

MISSY (WILCOX) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H 'B'		62162 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	4	RRCID ->	290036	COMPL. DATE	12/20/2019	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7734 - 7780			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"		62162 525 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7619 - 8158			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

RUNNING W. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7870 - 8168
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	637 2	Y	-0-	20
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	266 2	Y	-0-	20
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	14 1	220 2	Y	-0-	20
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	282 2	Y	-0-	20
08	248 N	84	-0-	-164	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	20
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-	20

RUNNING, W "B"		WELL #:	11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7626 - 8138			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		62262 142 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		WELL #:	2	RRCID ->	190455	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	10876 - 10992			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CHAPMAN RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10930 - 10940			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700 - 11740		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
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
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925				CNTY: NUECES					
CHAPMAN		WELL #:		3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
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
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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC				476900											
SMITH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	8930	2	197	9	N	179	339	1	87
05		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6040	2	108	9	N	98			185
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		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			125

RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978				
04		6180 X	5980	-0-	-200	-0-	5803	2	177	9	N	161	191	1	168
05		6386 X	3532	-0-	-2854	-0-	3363	2	169	9	N	154	183	1	139
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			204

SMITH				WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896				
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1113	2	28	9	N	25			165
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15	9	N	14			179
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

RUSSELL-BEVLY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 279610		COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739				
CHAPMAN RANCH				WELL #: 23											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013			TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762				
ALBRECHT UNIT				WELL #: 2											
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		62262 710 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13055 - 13059								
M	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12650 - 12658						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	52	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	12	1			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	15	1			21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					21

CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH		WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13068 - 13104						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736		PERF.12415 - 12536						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	160	1			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	55					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	106	1			84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					84

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10547 - 10559
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)				62266 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN, J.O.		WELL #:		127	RRCID ->	164942	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11276 - 11384
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

MOCA				62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1650 - 1656
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

DCRC "3B"		WELL #:		33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1184 - 2160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
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-

DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-							-0-
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-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	
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			
04	2640 N	2590	-0-	-50	-0-	2571	3	19	9	N	17			120	
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2646	3	19	9	N	17			137	
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	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			171	
MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
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	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			
04	3600 X	3251	-0-	-349	-0-	3248	3	3	9	N	3			156	
05	3379 X	3374	-0-	-5	-0-	3366	3	8	9	N	7			163	
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	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			196	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						CNTY: HIDALGO					
HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867	
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
04	3000 N	1645	-0-	-1355	1640	168 1	1475 2	Y		2			38
05	3100 N	1774	-0-	-1326	314	164 1	1595 2	Y		14	36 1		16
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	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	188 1	1635 2	Y		-0-			28

HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A	
04	3000 N	1476	-0-	-1524	2597	151 1	1325 2	Y		-0-			-0-
05	3100 N	2574	-0-	-526	2071	241 1	2333 2	Y		-0-			-0-
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	948	-0-	-1002	-0-	98 1	850 2	Y		-0-			-0-

HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39 1	347 2	Y		-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38 1	366 2	Y		-0-			-0-
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	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43 1	378 2	Y		-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 - 8492	
04	2360 N	1269	-0-	-1091	-0-	129 1	1138 2	Y		2			31
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	125 1	1216 2	Y		11	29 1		13
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	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	146 1	1270 2	Y		-0-			20

HAMMAN 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8512 - 8535	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	40 1	350 2	Y		-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	40 1	384 2	Y		-0-			-0-
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	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42 1	364 2	Y		-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 - 8508	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 - 7788
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8133 - 8150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID -> 142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814	-	8280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	1860 N	821	-0-	-1039	-0-	55 1	757 2	Y	8	14 1			13
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	9 9		Y	-0-				13
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	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-				13

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID -> 147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8612	-	8624
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID -> 148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8201	-	8239
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	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
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	23 1	321 2	Y	4	7 1			6
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	4 9		Y	-0-				6
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

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID -> 170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616	-	8676
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAMMAN A		WELL #:		17	RRCID -> 190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8363	-	8948
04	3090 X	3051	-0-	-39	-0-	364 1	2687 2	Y	-0-				34
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	360 1	2776 2	Y	-0-				34
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-	23 9	2623 2	Y	-0-				15
09	3060 X	2316	-0-	-744	-0-	383 1	2067 2	Y	-0-				15

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN A		WELL #:		18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9466 PERF. 8494 - 8988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
04		3000 X	2902	-0-	-98	-0-	347	1	2555	2	Y	-0-	28		
05		3069 X	3003	-0-	-66	-0-	345	1	2658	2	Y	-0-	28		
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	15		
							23	9							
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		

HAMMAN A		WELL #:		19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE		03/11/2003		TOTAL DEPTH		9791 PERF. 8299 - 8990	
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	117	1	861	2	Y	-0-	60		
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120	1	925	2	Y	-0-	60		
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	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		

HAMMAN A		WELL #:		20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE		04/16/2003		TOTAL DEPTH		9591 PERF. 8628 - 9133	
04		3000 N	1813	-0-	-1187	4031	217	1	1596	2	Y	-0-	51		
05		3100 N	1864	-0-	-1236	2795	214	1	1650	2	Y	-0-	51		
06		3000 N	1780	-0-	-1220	1575	212	1	1568	2	Y	-0-	51		
07		3100 N	1810	-0-	-1290	285	218	1	1580	2	Y	11	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		

HAMMAN		WELL #:		3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE		04/03/2007		TOTAL DEPTH		9700 PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-		

BENTSEN		WELL #:		1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE		03/15/2007		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8414 - 9002	
04		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	665	1	2961	2	N	30	238		
							33	9							
05		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	600	1	2823	2	N	97	142		
							107	9							
06		3330 X	2858	-0-	-472	-0-	546	1	2312	2	N	-0-	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	78		
							24	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE		05/23/2007		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 8712 - 8992	
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-	1		
05		93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-	1		
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		

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945					
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		
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	1	1	232	2	N	-0-	35	
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-	35	
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-	15	
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	2	N	-0-	15	

HOLLY TRACY		WELL #: 1		RRCID -> 228365		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A					
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-	37	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-	37	
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	

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 230902		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004					
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	757	1	3373	2	Y	-0-	37	
05	4836 X	3914	-0-	-922	-0-	686	1	3228	2	Y	-0-	37	
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	20	
						28	9				33	11	8

HAMMAN		WELL #: 4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 10/25/2021		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206					
04	3840 X	3222	-0-	-618	-0-	591	1	2631	2	N	-0-	44	
05	3596 X	3223	-0-	-373	-0-	565	1	2658	2	N	-0-	44	
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	42	
						8	9				9	1	

BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399					
04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	620	1	2760	2	N	-0-	231	
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	595	1	2796	2	N	-0-	231	
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	153	
						26	9				88	16	8

BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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-	73	
											7	1	

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 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	
04		3000 X	2622	-0-	-378	-0-	481 1	2141 2	Y	-0-				52
05		3441 X	3202	-0-	-239	-0-	562 1	2640 2	Y	-0-				52
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
							55 9							
09		3090 X	2419	-0-	-671	-0-	425 1	1898 2	Y	87	130 1	2 8		57
							96 9							

HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490	-	9228
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352	-	9192
04		1632 N	1098	-0-	-534	-0-	201 1	897 2	N	-0-				23
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	213 1	1001 2	N	-0-				23
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
							4 9							

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754	-	9188
04		3000 N	1482	-0-	-1518	917	272 1	1210 2	N	-0-				76
05		1853 N	936	-0-	-917	-0-	164 1	772 2	N	-0-				76
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
							1 9							
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	59 1			14

HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493	-	9304
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
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

STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9516	-	10102
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

HAMMAN		WELL #:		1		RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					310
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					315
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	106	1	277	8	81

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								
04		985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05		2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
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-

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								
04		8550	X	3303	-0-	-5247	-0-	224	1	3079	2	Y	-0-					-0-
05		8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3299 X	3299	-0-	-0-	20 1	3217 2	Y	56		229
						62 9					
05		3440 X	3440	-0-	-0-	20 1	3286 2	Y	122	192 1	159
						134 9					
06		3360 X	3228	-0-	-132	19 1	3180 2	Y	26	1 8	184
						29 9					
07		3472 X	2787	-0-	-685	16 1	2708 2	Y	57		241
						63 9					
08		3472 X	2691	-0-	-781	16 1	2638 2	Y	34		275
						37 9					
09		3330 X	3227	-0-	-103	20 1	3088 2	Y	108	185 1 158 8	40
						119 9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 172690	COMPL. DATE 03/16/1999	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13612	- 13672		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID -> 173994	COMPL. DATE 02/20/1999	TOTAL DEPTH 17054	PERF.13369	- 13432		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMMAN A		WELL #: 2D		RRCID -> 210179		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	
04	4560 X	1868	-0-	-2692	-0-	123 1	1690 2	Y	50 135 1 137
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	55 9		Y	-0- 137
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			

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 14 X		RRCID -> 131316		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472		Y	NO RPT	-0-
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-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 27		RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11380
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11417 - 11644
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	54 1	496 2	Y	-0-		1
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	80 1	671 2	Y	-0-		1
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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9447 - 11520
04	2322 N	1364	-0-	-958	-0-	133 1	1231 2	N	-0-		84
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	95 1	805 2	N	-0-		84
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

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11326
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HAMMAN RANCH			WELL #: 18		RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)			62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 4		RRCID -> 109802		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		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	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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		47	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11691
04	2970 X	2880	-0-	-90	-0-	281	1	2599	2	N	-0-	92	
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	335	1	2824	2	N	-0-	92	
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	

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11066 - 11243
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 102557		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 146638		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200								
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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 170291		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149								
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	550	1	5087	2	Y	58					76
						64	9									
05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	654	1	5514	2	Y	38	67	1			47
						42	9									
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	8			3

HAMMAN RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 170477		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 172689		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)			62556 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
HAMMAN RANCH			WELL #: 38		RRCID -> 171969		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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 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
04		1 N	1	-0-	-0-			1 2				1
05		3 N	1	-0-	-2			1 2				1
06		240 N	1	-0-	-239			1 2				1
07		1 N	-0-	-0-	-1							1
08		1 N	-0-	-0-	-1							1
09		176 N	176	-0-	-0-			20 1	156 2			1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 15102
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	840 N	303	-0-	-537	-0-	21 1	281 2	Y	1	30 1		29
						1 9						
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			29
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

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		WELL #:		2	RRCID ->	100475	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9583 - 9837
04	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	144 1	1270 2	Y	2			40
						2 9						
05	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	115 1	1117 2	Y	10	35 1		15
						11 9						
06	1710 N	1351	-0-	-359	-0-	138 1	1210 2	Y	3			18
						3 9						
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
						7 9						
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	139 1	1214 2	Y	-0-			24

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 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
04	3000 N	1955	-0-	-1045	3867	199 1	1753 2	Y	3	45
05	3100 N	2098	-0-	-1002	2865	194 1	1885 2	Y	17 43 1	19
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	1434	-0-	-366	-0-	148 1	1286 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		
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	75 1	657 2	Y	1	20
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	69 1	672 2	Y	6 18 1	8
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	730 N	730	-0-	-0-	-0-	75 1	655 2	Y	-0-	14

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114390		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676		
04	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	106 1	930 2	Y	-0-	-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	99 1	958 2	Y	-0-	-0-
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	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	139 1	1208 2	Y	-0-	-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117		RRCID -> 110751		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019		
JOHNSON, MARY		WELL #: 2								
04	DLQ G-10	1924	-0-	1924	9111	1924 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9111			Y	-0-	-0-
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-

JOHNSON, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 284563		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720		
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-	-0-
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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//										62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY										561136								
HAMMAN RANCH										WELL #: 8		RRCID -> 095825		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HAMMAN RANCH										WELL #: 16		RRCID -> 104272		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887		
04	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	612	1	3469	2	Y	-0-						3
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	2	Y	-0-						3
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
							41	9										
09	4320	X	3912	-0-	-408	-0-	680	1	3214	2	Y	16	36	8				20
							18	9										

HAMMAN RANCH										WELL #: 13		RRCID -> 104274		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721		
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	595	1	3370	2	Y	105						136
							116	9										
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	676	1	3755	2	Y	69	121	1				84
							76	9										
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	666	1	3633	2	Y	58	90	1				52
							64	9										
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	677	1	3671	2	Y	61						113
							67	9										
08	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	675	1	3588	2	Y	102	97	8				118
							112	9										
09	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	657	1	3102	2	Y	41	110	8				49
							45	9										

HAMMAN RANCH										WELL #: 15		RRCID -> 104651		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656		
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	151	1	1400	2	N	-0-						-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-						-0-
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-

HAMMAN RANCH										WELL #: 14		RRCID -> 124158		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783		
04	568	N	350	-0-	-218	-0-	34	1	316	2	Y	-0-						-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	2	Y	-0-						-0-
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-

HAMMAN RANCH										WELL #: 22		RRCID -> 124551		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428		
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	20	1	180	2	Y	-0-						-0-
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	24	1	203	2	Y	-0-						-0-
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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9062 - 9450			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9142 - 9760					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	73	-0-	73	113	4	1	37	2	Y	29				29
						32	9								
06	14B2 EXT	57	-0-	57	170	3	1	26	2	Y	25	33	1		21
						28	9								
07	298 X	128	-0-	-170	-0-	10	1	89	2	Y	26				47
						29	9								
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	1	41	1		7
						1	9								
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	-0-	7	8		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107		PERF. 9358 - 9610					
04	2520 X	2232	-0-	-288	-0-	218	1	2014	2	Y	-0-				3
05	2542 X	1461	-0-	-1081	-0-	155	1	1306	2	Y	-0-				3
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

HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082		PERF. 9226 - 9256					
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	Y	-0-				1
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-				1
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

HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9342 - 9414					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8982 - 9012					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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 #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	32223 X	5341	-0-	-26882	-0-		34 1	5307 2	Y	-0-		6
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-		36 1	5908 2	Y	-0-		6
06	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-		47 1	8048 2	Y	-0-	1 1	5
07	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-		50 1	8554 2	Y	-0-		5
08	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-		51 1	8277 2	Y	6		11
							7 9					
09	7530 X	6852	-0-	-678	-0-		44 1	6784 2	Y	22	4 1 21 8	8
							24 9					
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394												
04	2936 N	1326	-0-	-1610	-0-		129 1	1196 2	Y	1		2
							1 9					
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		156 1	1315 2	Y	-0-		2
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		139 1	1266 2	Y	-0-	1 1	1
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		158 1	1374 2	Y	2		3
							2 9					
08	1457 N	1411	-0-	-46	-0-		154 1	1257 2	Y	-0-		3
09	1410 N	1217	-0-	-193	-0-		137 1	1080 2	Y	-0-	2 8	1
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

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 #: 17 RRCID -> 175546										COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	9927	PERF.	9435 - 9633
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	
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-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567										COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9417 - 9674
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321										COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 9446
04	3000	N	1424	-0-	-1576	1512	139	1	1285	2	Y	-0-		-0-	
05	3038	N	1526	-0-	-1512	-0-	162	1	1364	2	Y	-0-		-0-	
06	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	150	1	1365	2	Y	-0-		-0-	
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	177	1	1546	2	Y	-0-		-0-	
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	159	1	1297	2	Y	-0-		-0-	
09	1530	N	1090	-0-	-440	-0-	122	1	968	2	Y	-0-		-0-	

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976										COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9114 - 9142
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-	
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-	
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-		-0-	
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-		-0-	
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-		-0-	
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172										COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	9501 - 9772
04	4650	X	2589	-0-	-2061	-0-	16	1	2573	2	Y	-0-		4	
05	4805	X	4255	-0-	-550	-0-	26	1	4229	2	Y	-0-	1 1	3	
06	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	23	1	3955	2	Y	-0-		3	
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	2	Y	-0-		3	
08	4247	X	3643	-0-	-604	-0-	22	1	3621	2	Y	-0-		3	
09	4110	X	3539	-0-	-571	-0-	23	1	3516	2	Y	-0-		3	

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561										COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8576 - 9681
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	251	1	2319	2	N	2		65	
							2	9							
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	322	1	2715	2	N	1		66	
							1	9							
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	3		48	
							3	9							
08	2883	N	2842	-0-	-41	-0-	310	1	2531	2	N	1		49	
							1	9							
09	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	312	1	2467	2	N	9	13 8	45	
							10	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 218552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

HAMMAN RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 219887		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630								
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					36
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					36
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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223264		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956								
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	5	1	788	2	Y	-0-					2
05	961 N	641	-0-	-320	-0-	4	1	637	2	Y	-0-					2
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

HAMMAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 223483		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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	-0-	7		7	2	Y	-0-					53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 223692		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HAMMAN RANCH		WELL #: 2ST		RRCID -> 225606		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 9943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8823 - 9784				
04	6030 X	5461	-0-	-569	-0-	533	1	4928	2	Y	-0-						4
05	6262 X	6121	-0-	-141	-0-	649	1	5472	2	Y	-0-						4
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
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8245 - 9882				
04	3780 X	3517	-0-	-263	-0-	22	1	3495	2	Y	-0-						5
05	3906 X	3859	-0-	-47	-0-	24	1	3835	2	Y	-0-						5
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	5	8				6
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 8620				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007										TOTAL DEPTH	17150	PERF.	9345 - 9732				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022										TOTAL DEPTH	10212	PERF.	8410 - 9999				
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	788	1	7284	2	N	4						51
05	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	587	1	4951	2	N	-0-						51
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

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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								
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-
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-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 F		RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
MONTE CHRISTO (27)		62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 3 L		RRCID -> 012165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
ROPER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140								
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MONTE CHRISTO (27)		//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6242 - 6477		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MONTE CHRISTO (38-B)				62556 261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6183 - 6187		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MONTE CHRISTO (38-C)				62556 262	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53 F	RRCID ->	112725	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6968 - 6995		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46DF	RRCID ->	276946	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6913 - 7025		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136			CNTY: HIDALGO							
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	251825	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6912 - 6934		
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-

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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (40)			62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

F. I. JOHNSON			WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43)			62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, F. I.			WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 276015		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750			
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1508	2	25	9	N	23	211
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	N	10	221
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

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
JOHNSON, F. I.			WELL #: 2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953			TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7688 - 7708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7810 - 7848	
04		540 N	138	-0-	-402		6 1	86 2	Y	42	127 1	60
							46 9					
05		465 N	-0-	-0-	-465				Y	-0-		60
06		540 N	-0-	-0-	-540				Y	-0-		60
07		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7983 - 7993	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8000 - 8010	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7464 - 7550	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	290766	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7806 - 7816	
04		7 N	-0-	-0-	-7				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
HAMMAN RANCH				WELL #: 2ST		RRCID -> 043246		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732							
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	266	1	2457	2	N	-0-					39
05		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	321	1	2704	2	N	-0-					39
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
							6	9									

HAMMAN RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 066972		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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							
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-

HAMMAN RANCH				WELL #: 31		RRCID -> 113167		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680							
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	Y	-0-					-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	134	1	1131	2	Y	-0-					-0-
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-

HAMMAN RANCH				WELL #: 25		RRCID -> 121387		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498							
04		5880 X	5364	-0-	-516	-0-	524	1	4840	2	Y	-0-					5
05		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	728	1	6144	2	Y	-0-					5
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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 121424		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 -	8900					
M	O	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
04	3870	X	3521	-0-	-349	-0-		344	1	3177	2	Y	-0-					3
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-		447	1	3774	2	Y	-0-					3
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

HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108 -	8746					
04	3000	N	1387	-0-	-1613	7642		208	1	1179	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2117	-0-	-983	6659		323	1	1794	2	Y	-0-					1
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

HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	5840 -	5898					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8543 -	8620					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	14B2	EXT	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														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 8521	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 9194	
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	85	1	788	2	Y	-0-		1
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	107	1	907	2	Y	-0-		1
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 8	11
							15	9						

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008										TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 243323		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314	
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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-			

HAMMAN "A-3" GU										WELL #: 18		RRCID -> 293637		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	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	
04	510	N	156	-0-	-354	-0-	10	1	138	2	Y	7	13	1	7		
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	8	9			Y	-0-			7		
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		

JOHNSON, F. I.										WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
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-		

JOHNSON, F. I.										WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	43 1	20
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		20
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
JOHNSON, F. I.			WELL #: 57 F			RRCID -> 118602			COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MONTE CHRISTO (56-A, N)			62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #: 3		RRCID -> 124777		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8305 - 8550	
M	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
04	T. A.	49	-0-	49	400	49 2		Y	-0-			7
05	433 X	33	-0-	-400	-0-	33 2		Y	-0-			7
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-
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #: 2		RRCID -> 126236		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 8428 - 8606	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
HAMMAN RANCH			WELL #: 27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6275 - 6870	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ROPER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 142521		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8490 - 8676	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	3 1	407 2	Y	-0-			14
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	3 1	434 2	Y	-0-			14
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-	14 1		-0-
09	510 N	249	-0-	-261	-0-	2 1	247 2	Y	-0-			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 143651		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8363 - 9277	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1 1	190 2	Y	12			64
						13 9						
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 1	215 2	Y	19	53 1		30
						21 9						
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	1 1	174 2	Y	3			33
						3 9						
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	1 1	120 2	Y	5			38
						6 9						
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
						4 9						
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8504 - 8700	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2	Y	-0-			8
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 1	85 2	Y	-0-			8
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-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	217904	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8656 - 8810	
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
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2 1	329 2		Y	3			14
						3 9							
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 1	267 2		Y	4	10 1		8
						4 9							
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
						1 9							
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	1 1	204 2		Y	-0-	2 1		7
09	420 N	297	-0-	-123	-0-	2 1	294 2		Y	1			8
						1 9							

VANNIE COOK		WELL #:		5	RRCID ->	219270	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8576 - 8718	
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2			N	-0-			74
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			74
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

HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	221803	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8539	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222847	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	3 1	483 2		N	-0-			82
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	3 1	542 2		N	-0-			82
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

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8690 - 9608
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
04		76 N	76	-0-	-0-		76 2		N	-0-	20
05		88 N	88	-0-	-0-		1 1	87 2	N	-0-	20
06		96 N	96	-0-	-0-		1 1	95 2	N	-0-	20
07		114 N	114	-0-	-0-		1 1	113 2	N	-0-	20
08		97 N	97	-0-	-0-		1 1	96 2	N	-0-	20
09		103 N	103	-0-	-0-		1 1	102 2	N	-0-	20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8867 - 9677
04		108 N	108	-0-	-0-		1 1	107 2	N	-0-	-0-
05		93 N	29	-0-	-64		29 2		N	-0-	-0-
06		90 N	48	-0-	-42		48 2		N	-0-	-0-
07		124 N	45	-0-	-79		45 2		N	-0-	-0-
08		55 N	55	-0-	-0-		55 2		N	-0-	-0-
09		60 N	55	-0-	-5		55 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4				Y	-0-	-0-
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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #: 2		RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 9324 - 9393	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	3 1	491 2	Y	-0-		10
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	3 1	422 2	Y	-0-		10
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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8568 - 9476	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		25
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		25
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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222844		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723		PERF. N/A	
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	2 1	273 2	N	-0-		80
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	2 1	221 2	N	-0-		80
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	1		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

ROPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225824		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640		PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 226720		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8823 - 9255	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 226822		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9104 - 9608	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

STALKER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590	
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	471	2	Y	-0-			1	
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	517	2	Y	-0-			1	
06		570 N	297	-0-	-273	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	-0-			1	
07		496 N	440	-0-	-56	-0-	-0-	3	1	437	2	Y	-0-			1	
08		527 N	396	-0-	-131	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	1	1	1	1	
								1	9								
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	Y	-0-			1	

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732	
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	383	2	N	-0-			52	
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	469	2	N	-0-	9	1	43	
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	N	-0-			43	
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	N	1			44	
								1	9								
08		465 N	386	-0-	-79	-0-	-0-	2	1	384	2	N	-0-	31	1	13	
09		570 N	420	-0-	-150	-0-	-0-	3	1	417	2	N	-0-			13	

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556	
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-			-0-	
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-			-0-	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-	
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-			-0-	
08		186 N	96	-0-	-90	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-	
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-			-0-	

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526
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
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	7 1	1067 2	Y	5			73
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	6 9	1138 2	Y	7	23 1		57
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	8 1	1615 2	Y	5			62
07	1612 X	1133	-0-	-479	-0-	8 9	1125 2	Y	1			63
08	1612 X	1142	-0-	-470	-0-	10 1	1133 2	Y	2			65
09	1620 X	1298	-0-	-322	-0-	6 9	1282 2	Y	6			71
						7 9						
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	3 1	393 2	Y	-0-			17
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3 1	381 2	Y	1	5 1		13
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	1 9	413 2	Y	-0-			13
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	2 1	410 2	Y	-0-			13
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	2 1	365 2	Y	-0-	1 1		12
09	420 N	320	-0-	-100	-0-	2 1	318 2	Y	-0-			12
STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413 - 10424
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3 1	502 2	Y	5			55
05	496 N	305	-0-	-191	-0-	6 9	295 2	Y	7	18 1		44
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	2 1	565 2	Y	5			49
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	8 9	519 2	Y	2			51
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3 1	485 2	Y	1			52
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	2 9	481 2	Y	6			58
						1 9						
						3 1						
						7 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8267 - 8280			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592											
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 8848 - 8890			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
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-	-0-			N	NO RPT		63	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638		PERF. 8925 - 8967			
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-	

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			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9360 - 9380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	600 1	2399 2	N	12 154
05		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	13 9	2798 2	N	15 169
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	620 1	2410 2	N	17 186
07		3069 X	1564	-0-	-1505	-0-	17 9	1034 2	N	9 195
08		3069 X	1703	-0-	-1366	-0-	19 9	1207 2	N	41 190 1 46
09		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	45 9	2654 2	N	15 61
							557 1			
							17 9			

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MORRIS		263648								
		WELL #:	1	RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822	PERF. 10 - 10950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 71
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 71
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 71
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 71
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 71
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 71
			WORKED OVER ANOTHER ZONE..	05/17/2004						

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
COOK-CLEMONS GU		WELL #:	8	RRCID ->	188963	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.11982 - 12278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

HAMMAN RANCH		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		263648								
		WELL #:	64	RRCID ->	191133	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278 - 15628
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -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-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.//		62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COOK-CLEMONS GU		WELL #:		9	RRCID ->	191291	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	12046 - 13030		
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	18898	PERF.	12892 - 17474		
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	580	2	N	3	113	
							3	9						
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	15	128	
							17	9						
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	65	1	590	2	N	14	142	
							15	9						
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	76	1	659	2	N	15	157	
							17	9						
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	94	1	768	2	N	5	162	
							6	9						
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	65	1	514	2	N	25	170 1	17
							28	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		
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	22	77	
							24	9						
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	972	2	Y	59	92 1 22 8	22
							65	9						
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	5	1	886	2	Y	13	35	
							14	9						
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	5	1	805	2	Y	15	50	
							17	9						
08	1023	N	832	-0-	-191	-0-	5	1	803	2	Y	22	72	
							24	9						
09	900	N	756	-0-	-144	-0-	5	1	705	2	Y	42	114	
							46	9						

TURNER, EVELYN		WELL #:		4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.	14423 - 18066		
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	7	1	1163	2	Y	23	214	
							25	9						
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	8	1	1156	2	Y	28	192 1 10 8	40
							31	9						
06	1440	N	909	-0-	-531	-0-	5	1	897	2	Y	6	46	
							7	9						
07	1240	N	558	-0-	-682	-0-	3	1	551	2	Y	4	50	
							4	9						
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	5	3 1	52
							11	1	1606	2	Y	4	56	
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	4	9						

STALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193875	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	18240	PERF.	14290 - 14624	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	3000 N	1746	-0-	-1254	5872	11	1	1711	2	N	22			78
05	3100 N	2584	-0-	-516	5356	18	1	2501	2	N	59	92	1	22 8
06	7440 X	2084	-0-	-5356	-0-	12	1	2057	2	N	14			37
07	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	15	1	1964	2	N	14			51
08	2790 X	2007	-0-	-783	-0-	12	1	1994	2	N	1	1	1	51
09	2490 X	2122	-0-	-368	-0-	14	1	2108	2	N	-0-			51

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	2	N	-0-			73
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	3	1	408	2	N	2			75
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
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	25	1	3764	2	N	-0-			75

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					43
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					43
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

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																	
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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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												
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120												
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	N	-0-		20
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		20
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

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024												
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	75 1	689 2	N	7		11
							8 9					
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	75 1	637 2	N	2		13
							2 9					
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

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942												
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	41 1	375 2	N	-0-		83
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60 1	503 2	N	-0-		83
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

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)			62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
HOUTS			WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	N	-0-				62
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	1	1	88	2	N	-0-				62
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
HAMMAN RANCH			WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
HAMMAN RANCH			WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOK-CLEMONS GU			WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1

HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700		
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-

HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140			
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					3
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					3
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					3
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					3
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					3
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					3
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308					
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	93	1	858	2	Y	7					176
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	109	1	923	2	Y	3					179
06	1170 N	985	-0-	-185	-0-	97	1	888	2	Y	-0-	9	1			170
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	110	1	957	2	Y	-0-					170
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	102	1	836	2	Y	-0-					170
09	990 N	909	-0-	-81	-0-	102	1	807	2	Y	-0-					170

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH 16780	PERF.14290 - 15638					
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH 16758	PERF.15128 - 16486					
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-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003										TOTAL DEPTH 16580	PERF.14827 - 16468					
04	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	14	1	2109	2	N	7					140
05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	21	1	3009	2	N	3					143
06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	13	1	2126	2	N	14					157
07	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	15	1	2293	2	N	5					162
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	6	1	1516	2	N	8	6	1			164
09	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	2	N	46	179	1			31

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)		//CONT.//		62558 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		66	RRCID ->	196967	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	16427	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	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		10	RRCID ->	198933	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.15231 - 15632	
04	3000 N	1996	-0-	-1004	-0-	7135	195	1	1801	2	N	-0-
05	9813 X	2678	-0-	-7135	-0-	284	1	2394	2	N	-0-	
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	248	1	2263	2	N	-0-	
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	307	1	2674	2	N	-0-	
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	293	1	2392	2	N	-0-	
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	358	1	2824	2	N	-0-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		11	RRCID ->	204625	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	15850	PERF.15368 - 15724	
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1021	2	N	1	61
						1	9					
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	2	N	1	62
						1	9					
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	135	1	1235	2	N	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

HAMMAN RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	210488	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	16125	PERF.14574 - 14655
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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							
HOUTS		WELL #:		1	RRCID ->	178974	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16748 - 17762
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-	37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	37
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

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690															
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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 189387		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 189407		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190534		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191135		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192388		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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												
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096												
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	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			169	
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2	N	-0-			169	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10 2	N	4			173	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			186	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	24	185 1		25	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			25	

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-	

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14	
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	

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-	

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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 #: 3		RRCID -> 197942		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914							
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CASA DEL NYLON		WELL #: 6		RRCID -> 198222		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786							
04	1110 N	572	-0-	-538	-0-	4	1	568	2	N	-0-				113
05	899 N	575	-0-	-324	-0-	4	1	571	2	N	-0-				113
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

TURNER, EVELYN		WELL #: 10		RRCID -> 199626		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396							
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-

TURNER, EVELYN		WELL #: 9		RRCID -> 218366		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706							
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	25	1	3938	2	N	8				48
						9	9								
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	32	1	4515	2	N	3				51
						3	9								
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

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							
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-

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197690		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772							
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-

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 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

04		1530 X	881	-0-	-649	-0-	42 1	839 2	Y	-0-				2
05		1581 X	1028	-0-	-553	-0-	48 1	980 2	Y	-0-				2
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

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9851 - 10265				
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	6 1	122 2	Y	-0-				9
05		310 N	253	-0-	-57	-0-	12 1	241 2	Y	-0-				9
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

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11263		PERF. 8560 - 10337				
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				1
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-				1
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

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10113 - 10612				
04		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	274 1	5459 2	Y	-0-				5
05		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	313 1	6417 2	Y	-0-	2 1			3
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

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8158 - 9796				
04		3270 X	2562	-0-	-708	-0-	122 1	2428 2	Y	11				39
							12 9							
05		3379 X	3015	-0-	-364	-0-	139 1	2863 2	Y	12	28 1			23
							13 9							
06		3000 X	2174	-0-	-826	-0-	110 1	2060 2	Y	4				27
							4 9							
07		2883 X	2656	-0-	-227	-0-	126 1	2523 2	Y	6				33
							7 9							
08		3007 X	2779	-0-	-228	-0-	128 1	2643 2	Y	7	20 1			20
							8 9							
09		2910 X	2822	-0-	-88	-0-	134 1	2679 2	Y	8	19 1			9
							9 9							

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 7		RRCID -> 113803		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10737		PERF.10363 - 10509				
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-				27
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	3 1	64 2	Y	-0-				27
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	93	1	1864	2	Y	-0-					1
05	2573 X	2302	-0-	-271	-0-	107	1	2195	2	Y	-0-					1
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

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985										TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8905 - 9292				
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985										TOTAL DEPTH	8591	PERF. 8232 - 8293				
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					1
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					1
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

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016										TOTAL DEPTH	9855	PERF. 7730 - 7748				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985										TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9663 - 9853				
04	240 N	107	-0-	-133	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					5
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					5
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

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9737	PERF. 8915 - 9292				
04	900 N	714	-0-	-186	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					1
05	868 N	838	-0-	-30	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					1
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

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985										TOTAL DEPTH	10821	PERF.10354 - 10696				
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		210 X	101	-0-	-109	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		1
05		217 X	112	-0-	-105	-0-	5 1	107 2	Y	-0-		1
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

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945												
04		270 N	154	-0-	-116	-0-	6 1	122 2	Y	24		69
							26 9					
05		248 N	196	-0-	-52	-0-	8 1	160 2	Y	25	51 1	43
							28 9					
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	3 1	61 2	Y	8		51
							9 9					
07		155 N	81	-0-	-74	-0-	3 1	63 2	Y	14		65
							15 9					
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	Y	16	42 1	39
							18 9					
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	18	42 1	15
							20 9					

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584												
04		2389 N	1462	-0-	-927	-0-	70 1	1392 2	Y	-0-		4
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	77 1	1576 2	Y	-0-	2 1	2
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

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948												
04		14B2 EXT	159	-0-	159	538	4 1	87 2	Y	62		135
							68 9					
05		636 X	98	-0-	-538	-0-	1 1	28 2	Y	63	97 1	101
							69 9					
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
							40 9					
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	41	103 1	96
							45 9					
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	45	103 1	38
							50 9					

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378												
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	-0-		-0-
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-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526															
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
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	99	2	N	9			35
							10	9							
05		186 N	62	-0-	-124	-0-	3	1	56	2	N	3			38
							3	9							
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

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT		-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															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	49	2	39	2	Y	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942															
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-			5
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-			5
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

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															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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															
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-

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
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
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	NO RPT	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
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
SUMMERS, BRUNI			WELL #:	10	RRCID ->	178208	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8537 - 8672
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
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
SUMMERS, BRUNI			WELL #:	12 C	RRCID ->	180437	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8575 - 8601
04	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-			Y	-0-			23
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			Y	-0-			23
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
BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #:	18	RRCID ->	180562	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10781	PERF.	8509 - 8532
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BRUNI SUMMERS		WELL #:		14	RRCID ->	188698	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8515 - 8539
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-						125
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-						125
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-						125
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				97 1		28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						28

BRUNI MINERAL 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	276030	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8534 - 8544
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				117
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

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
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-

HAYNES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	228875	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13306 - 14038
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
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-

HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232953	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	14960	PERF.12266 - 14158
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804											
HAYNES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	233108	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14960	PERF.13506 - 13958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1350 N	1159	-0-	-191	-0-	16	1	1143	2	N	-0-	-0-	
05	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	20	1	1216	2	N	-0-	-0-	
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-	

HAYNES "A"		WELL #:		11	RRCID ->	237141	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	15010	PERF.14106 - 14118		
04	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13	2			Y	-0-	-0-	
05	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2			Y	-0-	-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-	-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	

HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	243336	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.14138 - 14832		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	249345	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14182 - 14784		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

ENCINA RESOURCES, LLC		251741			RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14034 - 14188		
GARZA		WELL #:		3									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GARZA		WELL #:		5	RRCID ->	241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14354 - 14420		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-	
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741															
BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417															

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

04	5190	X	3719	-0-	-1471	-0-	179	1	3538	2	Y	2			9
							2	9							
05	5363	X	4047	-0-	-1316	-0-	209	1	3838	2	Y	-0-	4	1	5
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-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952															

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	N	-0-			-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-			-0-
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-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738															

04	480	N	412	-0-	-68	-0-	20	1	392	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	24	1	442	2	Y	-0-			-0-
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-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694															

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052								
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943								
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	171	1	3396	2	Y	1					3
						1	9									
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	159	1	2916	2	Y	-0-	2	1			1
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-

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040				
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	17	1	325	2	N	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-	-0-
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-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
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-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056				
04	1650 N	629	-0-	-1021	-0-	65	1	564	2	Y	-0-	16
05	1147 N	49	-0-	-1098	-0-	5	1	44	2	Y	-0-	16
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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988				
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	2	N	-0-	-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	73	1	1334	2	N	-0-	-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268				
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158													
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

04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-			-0-
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-
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-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353													
04		510 N	442	-0-	-68	-0-	21 1	421 2	Y	-0-			-0-
05		527 N	235	-0-	-292	-0-	12 1	223 2	Y	-0-			-0-
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-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043													
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	175 1	1517 2	N	-0-			-0-
05		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	303 1	2522 2	N	-0-			-0-
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-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	10 1	190 2	Y	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-			-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604							
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	N	-0-					-0-
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-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206							
04	1050 N	346	-0-	-704	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	3090 X	1367	-0-	-1723	-0-	66	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	1191	-0-	-1940	-0-	62	1	1129	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158							
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	-0-					-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	61	1	1126	2	N	-0-					-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009							
04	2610 N	2445	-0-	-165	-0-	118	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	118	1	2167	2	N	-0-					-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L.G.		WELL #:		13	RRCID ->	147307	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	14003	PERF.12932 - 13680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

HAYNES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	147544	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13285 - 13504			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
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-

HAYNES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	148712	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12008 - 13414			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	24	1	476	2	Y	-0-		-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-		-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-T	RRCID ->	150035	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13462 - 13752			
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-

FLORES, L.G.		WELL #:		16-T	RRCID ->	150546	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12934 - 13466			
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142			
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
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	11 1	219 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	151	-0-	-159	-0-	8 1	143 2	Y	-0-		-0-
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-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722			
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-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254			
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	44 1	876 2	N	-0-		-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	555 2	N	-0-		-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	63 1	1052 2	N	-0-		-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	67 1	1213 2	N	-0-		-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49 1	865 2	N	-0-		-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28 1	494 2	N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582			
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-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290			
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 2	N	-0-		-0-
05	310 N	79	-0-	-231	-0-	4 1	75 2	N	-0-		-0-
06	300 N	1	-0-	-299	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	11 1	202 2	N	-0-		-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742			
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	112 1	2221 2	Y	1		2
						1 9					
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	124 1	2271 2	Y	-0-	1 1	1
06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	128 1	2153 2	Y	-0-		1
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	127 1	2296 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	128 1	2266 2	Y	-0-		-0-
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	122 1	2180 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696		
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
04	7200 X	6096	-0-	-1104	-0-	293 1	5801 2	Y	2	13
05	7440 X	5919	-0-	-1521	-0-	306 1	5613 2	Y	-0-	8
06	7110 X	5491	-0-	-1619	-0-	309 1	5182 2	Y	-0-	8
07	6820 X	5688	-0-	-1132	-0-	299 1	5386 2	Y	3 9 1	2
08	6386 X	5545	-0-	-841	-0-	296 1	5249 2	Y	-0-	2
09	6090 X	5236	-0-	-854	-0-	277 1	4958 2	Y	1	3
						1 9				

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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										
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386				
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-	

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137				
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1665	2	N	-0-	
05	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	81	1	1480	2	N	-0-	
06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	85	1	1428	2	N	-0-	
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	92	1	1652	2	N	-0-	
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	2	N	-0-	
09	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	72	1	1283	2	N	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-	

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT	-0-
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-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239				
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	38	1	752	2	Y	-0-	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	-0-	
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	43	1	724	2	Y	-0-	
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	41	1	747	2	Y	-0-	
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	42	1	754	2	Y	-0-	
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	Y	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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								
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179		
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
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	121 1	2404 2	N	-0-	-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	141 1	2580 2	N	-0-	-0-
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-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641									
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315									
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-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
HAYNES			WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA "D" G. U. 1			WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	1		2
						1	9						
05	713 N	354	-0-	-359	-0-	18	1	336	2	Y	-0-		2
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-		2
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-	1 1	1
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-		1
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854				
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248				
04	600 N	262	-0-	-338	-0-	13 1	249 2	Y	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	Y	-0-			-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596														
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788														
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	3585	2	N	-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	3573	2	N	-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	3531	2	N	-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	3532	2	N	-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	4299	2	N	-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	4140	2	N	-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256														
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612			
04	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	89 1	1765 2	Y	1	2
							1 9				
05	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	85 1	1551 2	Y	-0-	2
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	1
							1 9			2 1	
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

MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786			
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	569 2	Y	-0-	-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29 1	526 2	Y	-0-	-0-
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-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	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								
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426		
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	8 1	154 2	Y	-0-	-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	9 1	172 2	Y	-0-	-0-
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-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	985	-0-	985	985	51	1	934	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1204	-0-	1204	2189	68	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	3091 X	902	-0-	-2189	-0-	47	1	855	2	N	-0-					-0-
08	992 N	484	-0-	-508	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	287	-0-	-913	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	199	-0-	-173	-0-	10 1	189 2	Y	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	271 2	Y	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	379 2	Y	-0-	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21 1	366 2	Y	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214		
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32 1	622 2	N	-0-	-0-
05	558 N	23	-0-	-535	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	442 1	3832 2	N	-0-	-0-
05	4371 X	4308	-0-	-63	-0-	462 1	3846 2	N	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1653	-0-	1653	1653	85	1	1568	2	N	-0-			-0-
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-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966						
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-
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-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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									
M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	N	-0-
06	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	80	1	1336	2	N	-0-
07	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	73	1	1308	2	N	-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N	-0-
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	71	1	1268	2	N	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
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-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
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-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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										
M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-	-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	-0-	35	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	-0-	35	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	-0-	33	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	-0-	32	1	566	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070			
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	106 1	1938 2	N	-0-	-0-	
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-	

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050								
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					14
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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
LAUREL, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007 -	12206	
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
04		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	394 1	2396 3	N		-0-			-0-
05		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	381 1	2548 3	N		-0-			-0-
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-

LAUREL, F. D.				WELL #:	12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.12196 -	12217	
04		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	851 1	5177 3	Y		-0-			-0-
05		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	892 1	5960 3	Y		-0-			-0-
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-

LAUREL, F.D."A"				WELL #:	13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230 -	13238	
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	179 1	1088 3	N		-0-			-0-
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	187 1	1249 3	N		-0-			-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
MUNOZ				WELL #:	1 T	RRCID ->	120639	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12676 -	12688	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
GUTIERREZ, T.				WELL #:	1	RRCID ->	205273	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13122 -	13680	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DE GRACIA HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	215803	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13550 - 13662			
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	EOM BALANCE
04	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-			-0-
05	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-			-0-
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-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	236380	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14490 - 14650			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12168 - 12876			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499 - 12883			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195434	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11964 - 12476			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

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
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	609 1	2272 2	Y	10			26
05	2666 X	1390	-0-	-1276	-0-	267 1	1123 2	Y	-0-			26
06	2580 X	1323	-0-	-1257	-0-	245 1	1078 2	Y	-0-			26
07	2666 X	1223	-0-	-1443	-0-	223 1	1000 2	Y	-0-			26
08	2666 X	786	-0-	-1880	-0-	63 1	723 2	Y	-0-			26
09	2580 X	17	-0-	-2563	-0-	2 1	15 2	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
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

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #:		RRCID -> 117757		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042	
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011									

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC		863725							
SUSSER ET AL		WELL #:		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

MUSTANG ISLAND (7-A) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 470		64115 260 863725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #:		2		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 7652 - 7654		
M	O	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
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
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

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 431		WELL #:		1		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6950 - 6962
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-

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		
04	10440 #	-0-	-0-	-10440	-0-			N	215	179	1	100
05	10788 #	-0-	-0-	-10788	-0-			N	169	234	1	35
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

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		
04	4500	-0-	-0-	-4500	-0-			N	43	36	1	20
05	4650	-0-	-0-	-4650	-0-			N	34	47	1	7
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

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	30330	-0-	-0-	-30330	-0-				N	451	375	1	211
05	31341	-0-	-0-	-31341	-0-				N	353	490	1	74
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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
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

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

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

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

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUY GRANDE			64138 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC			801177								
PETERS ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 282478		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE		//CONT.//		64138 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
PETERS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 130685	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14756 - 14906
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE SWDS				WELL #: 1	RRCID -> 147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1920 - 2138
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	14902 - 14972
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)				64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13574 - 13674
04	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	974 1	7587 3	N	-0-		-0-
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1105 1	6684 3	N	-0-		-0-
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-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13310 - 13380
04	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	650 1	5063 3	N	-0-		-0-
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	384 1	2324 3	N	-0-		-0-
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-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	13450 - 14938
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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 #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073												
M	O	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

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

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

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

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

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

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744												

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
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-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
PUIG		WELL #: 5		RRCID -> 184775		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 17950		PERF.13450 - 15900				
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	621	1	4837	3	N	-0-			-0-
05	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	1255	1	7592	3	N	-0-			-0-
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-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
PUIG		WELL #: 5		RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8864 - 8892				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
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	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				
04	2430 N	1620	-0-	-810	-0-	1620	2			Y	-0-			5
05	2511 N	1049	-0-	-1462	-0-	1049	2		5	1	-0-			-0-
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-

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				
04	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8154	2	61	9	Y	55	95	1	35
05	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8179	2	78	9	Y	71	66	1	40
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	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			62

CACTUS JACK "B"		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
CACTUS JACK "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 9934		PERF. 9650 - 9934				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
TRISTAR OIL & GAS		871133									
MARTINEZ, ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 130338		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT		-0-
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-
WRINKLE INC.		945179									
BORDOVSKY-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS (2800)		//CONT.//		65440 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666										
YTURRIA TOWN & IMP. CO.		WELL #:		6 C		RRCID -> 012279		COMPL. DATE 01/14/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2750 - 2765		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-		199 2		N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.		WELL #:		2A		RRCID -> 049239		COMPL. DATE 08/19/1970		TOTAL DEPTH 4747		PERF. N/A		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

GARCIA, L. & L.		WELL #:		2		RRCID -> 139368		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2696 - 2737		
04		703 N	703	-0-	-0- B	-0-		703 2		N	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0- B	-0-		339 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2950)				65440 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666										
YTURRIA "B"		WELL #:		1		RRCID -> 225677		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 2918 - 2950		
04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-		129 2		N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTAG		WELL #:		1T		RRCID -> 238163		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3044 - 3102		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-46461				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-46461				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-46461				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-46461				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-46461				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461				N	NO RPT			-0-

MICO		WELL #:		1		RRCID -> 252037		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2940 - 2964		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				31
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

04	1078 N	1893	-0-	815 B	-0-	329	1	1508	3	Y	51	56	1		88
						56	9								
05	1674 N	1541	-0-	-133 B	-0-	268	1	1220	3	Y	48	89	1		47
						53	9								
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								

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3318					Y	-0-	3	1		6
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3318					Y	-0-	4	1		2
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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS	
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925											
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12640	PERF.10198 - 11107
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

04	120 N	101	-0-	-19 B	-1040	16 1	73 3	Y	11	14 1	22
						12 9					
05	155 N	122	-0-	-33 B	-1040	19 1	89 3	Y	13	23 1	12
						14 9					
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					

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH 11800	PERF.11658 - 11668
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
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-

NINE MILE PT. FLD CONSLS. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12111	PERF.10498 - 11110
04	4470 X	2867	-0-	-1603 B	-43770	433 1	2239 3	Y	177	218 1	346
						195 9					
05	4743 X	3673	-0-	-1070 B	-43770	625 1	2837 3	Y	192	351 1	187
						211 9					
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					

NINE MILE PT. FLD. CONSLS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010										TOTAL DEPTH 11980	PERF.10530 - 10550
04	870 X	381	-0-	-489 B	-7947	40 1	184 3	Y	143	112 1	178
						157 9					
05	1147 X	1027	-0-	-120 B	-7947	157 1	717 3	Y	139	207 1	110
						153 9					
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					

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11507	PERF.10705 - 10867
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98202			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-98202			Y	-0-		-0-
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-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12085		PERF.10782 - 11830	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE										
04	330 N	726 -0-	396 B -4658	128 1	586 3	Y	11	14	1			23				
05	465 N	881 -0-	416 B -4242	156 1	712 3	Y	12	23	1			12				
06	450 N	266 -0-	-184 B -4242	47 1	204 3	Y	14	18	1			8				
07	465 N	728 -0-	263 B -3979	129 1	584 3	Y	14	14	1			8				
08	465 N	783 -0-	318 B -3661	150 1	615 3	Y	16	10	1			14				
09	270 N	870 -0-	600 B -3061	167 1	688 3	Y	14	15	1			13				

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006													TOTAL DEPTH 12500		PERF.11620 - 11710	
04	1680 N	1499 -0-	-181 B -134483	257 1	1178 3	Y	58	72	1			114				
05	2790 N	1804 -0-	-986 B -134483	313 1	1426 3	Y	59	113	1			60				
06	2040 N	1215 -0-	-825 B -134483	214 1	922 3	Y	72	92	1			40				
07	1550 N	2204 -0-	654 B -133829	384 1	1743 3	Y	70	72	1			38				
08	1798 N	2140 -0-	342 B -133487	400 1	1642 3	Y	89	53	1			74				
09	1230 N	2335 -0-	1105 B -132382	443 1	1828 3	Y	58	71	1			61				

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007													TOTAL DEPTH 13000		PERF.11112 - 11556	
04	0 N	-0- -0-	-0- B -4237	20 1	93 3	Y	-0-	8	1			-0-				
05	310 N	126 -0-	-184 B -4237	13 9			12					4				
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	34 1	155 3	Y	5	18	1			9				
08	124 N	164 -0-	40 B -3818	32 1	132 3	Y	-0-	4	1			5				
09	180 N	-0- -0-	-180 B -3818	6 9			-0-	3	1			2				

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011													TOTAL DEPTH 13000		PERF.10430 - 11738	
04	138 N	138 -0-	-0- B -0-	25 1	113 3	Y	-0-	6	1			8				
05	188 N	188 -0-	-0- B -0-	34 1	154 3	Y	-0-	5	1			3				
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				

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 #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584																
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

04		120 N	167	-0-	47 B	-17315	30	1	137	3	Y	-0-	6	1		9
05		186 N	177	-0-	-9 B	-17315	32	1	145	3	Y	-0-	6	1		3
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
							10	9								
09		60 N	123	-0-	63 B	-17252	24	1	99	3	Y	-0-	3	1		2

PI ENERGY, INC. 664190																
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930																
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				13
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012																

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1		21
05		310 N	207	-0-	-103	-0-	23	1	106	3	Y	71	60	1		32
							78	9								
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-	21	1		11
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	495	3	Y	20	20	1		11
							22	9								
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	86	1	354	3	Y	46	24	1		33
							51	9								
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	202	3	Y	76	59	1		50
							84	9								

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																
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				176
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				179
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

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																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST 690/746			WELL #: 1	RRCID -> 270934	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 6806	PERF. 2332	-	2340							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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-

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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

NUECES BAY (12150)				66289 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
ORX RESOURCES, L.L.C. STATE TRACT 706 GU				627136								
				WELL #: 3	RRCID -> 270130	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH 12306	PERF.13155	- 14068			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2094	1234	-0-	-860	-0-	18 1 399 9	817 2	Y	363	323 1		100
05	2572	1297	-0-	-1275	-0-	21 1 378 9	898 2	Y	344	317 1		127
06	1500 N	886	-0-	-614	-0-	15 1 341 9	530 2	Y	310	323 1		114
07	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	35 1 376 9	869 2	Y	342	317 1		139
08	1550 N	890	-0-	-660	-0-	25 1 325 9	540 2	Y	295	333 1		101
*09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	19 1 468 9	971 2	Y	425	330 1		196

NUECES BAY, W. (8500)				66296 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC NUECES BAY ST 688				252144								
				WELL #: 3	RRCID -> 267379	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11394	- 11401			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED				66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC STATE TRACT 690 746 & 750 GU				252144								
				WELL #: 1	RRCID -> 241023	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11394	- 12404			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 689				WELL #: 1	RRCID -> 244688	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12050	- 13780			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
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

NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 4	RRCID -> 254425	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11058	PERF.10694	- 10701			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #: 4ST	RRCID -> 256726	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 11343	PERF.13630	- 13668			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9342					Y	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9342					Y	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9342					Y	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9342					Y	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9342					Y	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9342					Y	-0-			5

MEGO RESOURCES, LLC				WELL #:	4	RRCID ->	281626	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	1.0600	-	10613
04	12189 X	12189	-0-	-0-		-0-	777	1	11032	3	N	345	375	1	60
							380	9							
05	11153 X	11153	-0-	-0-		-0-	724	1	10166	3	N	239	189	1	110
							263	9							
06	10369 X	10369	-0-	-0-		-0-	828	1	9273	3	N	244	197	1	157
							268	9							
07	10105 X	10105	-0-	-0-		-0-	696	1	9246	3	N	148	178	1	127
							163	9							
08	9634 X	9634	-0-	-0-		-0-	675	1	8670	3	N	263	198	1	192
							289	9							
09	10149 X	10149	-0-	-0-		-0-	770	1	8950	3	N	390	370	1	212
							429	9							

ORX RESOURCES, L.L.C.				WELL #:	2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	1.1435	-	12014
04	5224 X	5224	-0-	-0-		-0-	5077	2	147	9	Y	134			184
05	7034 X	7034	-0-	-0-		-0-	68	1	6758	2	Y	189	189	1	184
							208	9							
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

STATE TRACT 690/746&750 GU				WELL #:	2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	1.2399	-	13650
04	2940 X	1990	-0-	-950		-0-	1969	2	21	9	Y	19	23	1	22
05	3038 X	2306	-0-	-732		-0-	23	1	2262	2	Y	19	23	1	18
							21	9							
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	1950	-0-	-300		-0-	1906	2	44	9	Y	40			168

STATE TRACT 692 ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	1.2577	-	12617
04	3990 X	589	-0-	-3401		-0-	536	2	53	9	N	48			182
05	186 X	63	-0-	-123		-0-	6	2	57	9	N	52	169	1	65
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

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136							
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		6	RRCID -> 261952	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11003	PERF. 13759 - 13806			
04	T. A.	3199	-0-	3199	9227	3041 2	158 9	Y	144	175 1	167
05	13460 X	4233	-0-	-9227	-0-	41 1	4038 2	Y	140	173 1	134
						154 9					
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	1608	-0-	-2652	-0-	1577 2	31 9	Y	28		62

OBLATE (FRIO 10200 SD)				66619 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
FOUR "S" MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 115556	COMPL. DATE 01/31/1985	TOTAL DEPTH 13450	PERF. 10207 - 10232			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2023							

OBLATE (V-2)				66619 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
SHARY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 116160	COMPL. DATE 02/21/1961	TOTAL DEPTH 11651	PERF. 11317 - 11356			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2023							

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #:		9	RRCID -> 103512	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4720 - 4870			
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	778 1	666 2	N	5		153
						6 9					
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	246 1	1282 2	N	4		157
						4 9					
06	3000 N	3203	-0-	203	203	382 1	2815 2	N	5		162
						6 9					
07	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	6		168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		174
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 38		RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	3974	291	1	1696	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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			
04	DLQ G-10	689	-0-	689	8819	247	1	211	2	Y	210	133	1	432
						231	9							
05	3100 N	2368	-0-	-732	8087	339	1	1769	2	Y	236	137	1	531
						260	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1100					Y	NO RPT			531

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: C 41		RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045			
04	DLQ G-10	241	-0-	241	241	86	1	74	2	Y	74	26	1	144
						81	9							
05	1241 N	1000	-0-	-241	-0-	149	1	775	2	Y	69	58	1	155
						76	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			176

WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID ->	175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	5452 - 5562			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID ->	179252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5510 - 5514			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	DLQ G-10	712	-0-	712	712	349	1	298	2	Y	59	37	1	160
05	3688 X	2976	-0-	-712	-0-	65	9	2454	2	Y	46	27	1	179
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	51	9	2103	2	Y	44	59	1	164
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	48	9			Y	47	29	1	182
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	56	37	1	201
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			201
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	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					
04	DLQ G-10	339	-0-	339	1645	183	1	156	2	Y	-0-			5
05	2639 N	994	-0-	-1645	-0-	160	1	834	2	Y	-0-			5
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	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					
04	DLQ G-10	334	-0-	334	334	148	1	127	2	Y	54	19	1	190
05	808 N	474	-0-	-334	-0-	59	9	339	2	Y	64	53	1	201
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	70	9	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			222
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27		RRCID -> 263349		COMPL. DATE 11/24/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	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					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-	-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		
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	107 1	91 2	N	5	169
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	138 1	720 2	N	4	173
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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190

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		
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	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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	102			N	NO RPT	-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
SMITH, M. C.		WELL #:		4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 4712 - 4718	
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
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	43	-0-	43	43	43 1		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	43	-0-	43	86	43 1		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #:		10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 4733 - 4738	
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	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	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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 4982 - 4992	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1626			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-	-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							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
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	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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 NO RPT	-0-	-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							
04	14B2 EXT	43	-0-	43	86	43	1			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	43	-0-	43	129	43	1			Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A							
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	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	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	51 1	44 2	N	16		231
						18 9					
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13 1	66 2	N	-0-		231
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13 1	74 2	N	5		236
						6 9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		236
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		236
09	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	
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
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	25 1	21 2	Y	5	3 1	40
						6 9					
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	41 2	Y	5	3 1	42
						6 9					
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
						7 9					
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	360 1	2103 2	Y	6	4 1	45
						7 9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

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	
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3 1	123
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	Y	5	4 1	124
						6 9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		136

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	
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ODEM, NORTH (7800)														
POCO LLC														
DUNGAN-KEY TRUST														
66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO														
668802														
WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEM, SOUTH (6400)														
GTG OPERATING, LLC														
WELDER, J. F. HEIRS														
66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO														
337080														
WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340														
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	Y	5		109
							6	9						
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	4	5 1	108
							4	9						
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	5	5 1	108
							6	9						
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	228	1	467	2	Y	6		114
							7	9						
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	228	1	467	2	Y	6		120
							7	9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		120

OHERN (1600)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.														
BENAVIDES, BRENNAN, -A-														
66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
647284														
WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629														
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-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613														
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-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593														
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-

BRENNAN-BENAVIDES														
WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568														
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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	117	1	218	3	Y	-0-	21
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	139	1	171	3	Y	-0-	21
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

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			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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			
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	369	1	688	3	Y	-0-	14
05	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	466	1	570	3	Y	-0-	14
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

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			
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	239	1	445	3	Y	-0-	-0-
05	713 N	567	-0-	-146	-0-	255	1	312	3	Y	-0-	-0-
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-

WELDER RANCH		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
		879035										
		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100			
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	141	1	262	3	Y	-0-	5
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	203	1	249	3	Y	-0-	5
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

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738			
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	10	1	19	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	Y	-0-	-0-
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-

M		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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676				
WELDER RANCH		WELL #: 16 D		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676				
04	510 N	272	-0-	-238	-0-	95 1	177 3	Y	-0-			3
05	496 N	38	-0-	-458	-0-	17 1	21 3	Y	-0-			3
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

O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388				
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730				
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ALARON ENERGY, INC.		010450		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880				
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
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
		PLUGGED AND ABANDONED		10/19/2020								

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
ALARON ENERGY, INC. HAPPNER		010450		RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431		
M	O	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	142	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	142	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020										
ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ARMADA RESOURCES CORPORATION PARR, HILDA		030835		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70	
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326		
MARCHBANKS-CADENA 'B'		0115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	101	
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450		
PARR, HILDA		0115		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020										
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020										
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020										

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//	67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	330179							
MARCHBANKS-CADENA		WELL #:		RRCID -> 210976	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4922	- 5915		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
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
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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020										
PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7185	- 7193		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020										
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5232	- 5240		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020										
MILLER ET AL		WELL #:		RRCID -> 218182	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5752	- 6438		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020										
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 233158	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5868	- 6490		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020										

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179										
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 6608 - 7184		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
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
		PLUGGED AND ABANDONED		01/23/2020								

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 12889 - 13034		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2005								

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		RRCID -> 286073		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 6120 - 6152		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	7 1	18 3	N	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5374 - 9037		
04	1410 N	497	-0-	-913	-0-	9 1	488 3	N	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	27 1	1695 3	N	-0-			-0-
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	17	54 1	3063 3	N	-0-			-0-
09	2653 N	2636	-0-	-17	-0-	39 1	2597 3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6800 - 8488		
04	3630 X	3259	-0-	-371	-0-	302 1	2957 3	N	-0-			63
05	3751 X	1928	-0-	-1823	-0-	198 1	1730 3	N	-0-			63
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

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 4H		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	20	1 1056	3 Y	-0-		59
05	5022 X	289	-0-	-4733	-0-	5	1 284	3 Y	-0-		59
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	99	-0-	-981	-0-	1	1 97	3 Y	1	1 1	57
						1	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 6H		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152			
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-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792			
04	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	24	1 1268	3 Y	-0-		6
05	2821 X	2622	-0-	-199	-0-	41	1 2581	3 Y	-0-		6
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	2036	-0-	-514	-0-	30	1 2005	3 Y	1	1 1	-0-
						1	9				

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632			
*10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		17
*11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		17
*12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		17
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1 490	3 N	-0-		17
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1 153	3 N	-0-		17
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	149	1 1628	3 N	-0-		17
*04	510 N	11	-0-	-499	-0-	1	1 10	3 N	-0-		17
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		17
*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

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716			
04	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	23	1 1254	3 Y	-0-		75
05	3596 X	3052	-0-	-544	-0-	48	1 3004	3 Y	-0-		75
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-		68

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647		
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
04	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	50	1	2658	3	N	90
05	3100 N	3309	-0-	209	209	55	1	3254	3	N	90
06	3000 N	3033	-0-	33	242	44	1	2982	3	N	39
07	3100 N	3997	-0-	897	1139	7	9	3942	3	N	41
08	4251 X	3112	-0-	-1139	-0-	54	1	3058	3	N	41
09	3000 X	2689	-0-	-311	-0-	39	1	2650	3	N	41

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	8
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	8
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

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440		
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	14	1	754	3	Y	86
05	10850 X	6485	-0-	-4365	-0-	102	1	6383	3	Y	86
06	10500 X	1634	-0-	-8866	-0-	24	1	1610	3	Y	86
07	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	174	1	11279	3	Y	86
*08	10385 X	10085	-0-	-300	-0-	174	1	9911	3	Y	86
09	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	185	1	12417	3	Y	28

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859		
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	N	17
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	3	N	17
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	17
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	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

REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170		
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	88	1	2255	3	N	-0-
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	61	1	1478	3	N	-0-
06	1680 N	146	-0-	-1534	-0-	3	1	143	3	N	-0-
07	2418 N	164	-0-	-2254	-0-	5	1	159	3	N	-0-
08	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	130	1	2965	3	N	-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	3	N	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014			TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210		
04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	24	1	1312	3	Y	76
05	2976 X	1846	-0-	-1130	-0-	29	1	1817	3	Y	76
06	2880 X	1273	-0-	-1607	-0-	18	1	1255	3	Y	76
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	49	1	3188	3	Y	76
*08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	64	1	3651	3	Y	85
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	10	9				
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	46	1	3096	3	Y	79

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175		
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
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	240 1	4936 3	N	1	45
05	4433 X	1974	-0-	-2459	-0-	1 9	78 1	1896 3	N	-0-
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

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990		
04	5850 X	4998	-0-	-852	-0-	275 1	4723 3	N	-0-	-0-
05	6045 X	1964	-0-	-4081	-0-	65 1	1899 3	N	-0-	-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995		
04	7980 X	7136	-0-	-844	-0-	393 1	6743 3	N	-0-	77
05	8246 X	1668	-0-	-6578	-0-	55 1	1613 3	N	-0-	77
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
09	7140 X	6572	-0-	-568	-0-	43 9	328 1	6244 3	N	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480		
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	9 1	482 3	Y	-0-	15
05	930 X	390	-0-	-540	-0-	6 1	384 3	Y	-0-	15
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	503 X	503	-0-	-0-	-0-	7 1	493 3	Y	3	9 1 -0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	Y	-0-	36
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	Y	-0-	36
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

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843		
04	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	363 1	7465 3	N	-0-	9
05	10695 X	2702	-0-	-7993	-0-	107 1	2595 3	N	-0-	9
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
08	10695 X	6990	-0-	-3705	-0-	15 9	328 1	6662 3	N	-0-
09	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	427 1	9611 3	N	-0-	23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	232 1	4762 3	N	-0-			43
05	4805 X	2148	-0-	-2657	-0-	85 1	2063 3	N	-0-			43
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
09	4920 X	4215	-0-	-705	-0-	179 1	4036 3	N	-0-			48

REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067				
04	5760 X	254	-0-	-5506	-0-	10 1	244 3	N	-0-			-0-
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	169 1	4119 3	N	-0-			-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192				
04	3150 X	2927	-0-	-223	-0-	161 1	2766 3	N	-0-			56
05	3255 X	596	-0-	-2659	-0-	20 1	576 3	N	-0-			56
06	3150 X	770	-0-	-2380	-0-	11 1	742 3	N	15			71
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
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	161 1	3071 3	N	-0-			16

REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230				
04	2100 N	1663	-0-	-437	-0-	31 1	1632 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1563	-0-	-607	-0-	26 1	1537 3	N	-0-			-0-
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-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720				
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	75 1	4080 3	N	-0-			127
05	4340 X	3594	-0-	-746	-0-	59 1	3535 3	N	-0-			127
06	4500 X	1573	-0-	-2927	-0-	22 1	1540 3	N	10	117 1		20
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	11 9	5246 3	N	-0-			20
*08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	80 1	4903 3	N	-0-			20
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	64 1	4295 3	N	-0-			7

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730				
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	51 1	1314 3	Y	-0-			-0-
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	136 1	3303 3	Y	4	4 1		-0-
06	3510 X	1	-0-	-3509	-0-	4 9	1 3	Y	-0-			-0-
07	3193 X	1419	-0-	-1774	-0-	1 3	47 1	Y	-0-			-0-
08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	47 1	1372 3	Y	-0-			-0-
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	247 1	5654 3	Y	-0-			-0-
						178 1	4184 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320		
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
04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	20	1086 3	Y	-0-		26
05	3751 X	2267	-0-	-1484	-0-	36	2231 3	Y	-0-		26
06	3630 X	420	-0-	-3210	-0-	6	414 3	Y	-0-		26
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	51	3318 3	Y	-0-		26
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	66	3772 3	Y	-0-		26
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	48	3208 3	Y	7	19 1	-0-
						8	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230		
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	39	2091 3	Y	-0-		109
05	5301 X	2732	-0-	-2569	-0-	43	2688 3	Y	1		110
						1	9				
06	4260 X	217	-0-	-4043	-0-	3	214 3	Y	-0-		110
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	57	3723 3	Y	-0-		110
*08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	74	4231 3	Y	-0-		110
09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	54	3601 3	Y	9	2 1	109
						10	9				

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703		
04	9720 X	6045	-0-	-3675	-0-	639	5406 3	N	-0-		63
05	10044 X	44	-0-	-10000	-0-	3	41 3	N	-0-		63
06	10320 X	94	-0-	-10226	-0-	1	93 3	N	-0-		63
07	10664 X	5632	-0-	-5032	-0-	165	5467 3	N	-0-		63
08	10664 X	10554	-0-	-110	-0-	1003	9551 3	N	-0-		63
09	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	890	7716 3	N	-0-		63

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380		
04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	26	1437 3	Y	-0-		53
05	7564 X	3724	-0-	-3840	-0-	59	3665 3	Y	-0-		53
06	7320 X	1575	-0-	-5745	-0-	23	1552 3	Y	-0-		53
07	7564 X	6680	-0-	-884	-0-	101	6579 3	Y	-0-		53
*08	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	204	11592 3	Y	47		100
						52	9				
09	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	140	9432 3	Y	-0-		81

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510		
04	6210 X	5426	-0-	-784	-0-	299	5127 3	N	-0-		70
05	6417 X	4451	-0-	-1966	-0-	147	4304 3	N	-0-		70
06	6210 X	457	-0-	-5753	-0-	7	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	5632 3	N	-0-		-0-
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	375	7147 3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500		
04	2100 X	1123	-0-	-977	-0-	42	1081 3	N	-0-		39
05	1984 X	805	-0-	-1179	-0-	32	773 3	N	-0-		39
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	52	2574 3	N	-0-		39
07	1767 X	701	-0-	-1066	-0-	23	678 3	N	-0-		39
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	120	2749 3	N	-0-		39
09	2640 X	934	-0-	-1706	-0-	38	896 3	N	-0-		39

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140			
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	
04	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	22	1	1206	3	Y	-0-	126
05	3441 X	2953	-0-	-488	-0-	46	1	2907	3	Y	-0-	126
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	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	86	1	5801	3	Y	7	135
						8	9					

G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670			
04	2370 X	1138	-0-	-1232	-0-	21	1	1117	3	N	-0-	-0-
05	2015 X	808	-0-	-1207	-0-	13	1	795	3	N	-0-	-0-
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-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757			
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	33	1	1732	3	N	-0-	60
05	2077 N	1095	-0-	-982	-0-	18	1	1077	3	N	-0-	60
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

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920			
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	82	1	4367	3	Y	-0-	38
05	10509 X	4957	-0-	-5552	-0-	78	1	4879	3	Y	-0-	38
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	22
						46	9					
09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	111	1	7473	3	Y	16	30
						18	9				3	1

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360			
04	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	29	1	1552	3	Y	-0-	59
05	3751 X	2901	-0-	-850	-0-	45	1	2819	3	Y	34	93
						37	9					
06	3660 X	379	-0-	-3281	-0-	5	1	367	3	Y	6	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	-0-
						1	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440			
M	O	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
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	39	1	2091 3	Y	-0-		37
05	6696 X	4183	-0-	-2513	-0-	66	1	4117 3	Y	-0-		37
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	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	85	1	5685 3	Y	2	35 1	-0-
						2	9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420			
04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	32	1	1727 3	Y	-0-		12
05	3968 X	2645	-0-	-1323	-0-	42	1	2588 3	Y	14		26
						15	9					
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					

ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660			
04	6420 X	1050	-0-	-5370	-0-	19	1	1031 3	N	-0-		19
05	9269 X	7187	-0-	-2082	-0-	113	1	7074 3	N	-0-		19
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					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635			
04	6240 X	1792	-0-	-4448	-0-	32	1	1760 3	N	-0-		26
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	108	1	6744 3	N	-0-		26
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					

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950			
04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	191	1	4886 3	N	-0-		22
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	185	1	4499 3	N	1	1 1	22
						1	9					
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					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775		
M O	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
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	43	1	2276	3	Y	97
05	6913 X	4748	-0-	-2165	-0-	75	1	4654	3	Y	114
						19	9				
06	6690 X	820	-0-	-5870	-0-	12	1	802	3	Y	9
						6	9				
07	5952 X	5885	-0-	-67	-0-	89	1	5796	3	Y	9
08	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	127	1	7241	3	Y	9
09	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	93	1	6281	3	Y	-0-
						41	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640		
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	114	1	6074	3	Y	16
05	11687 X	7892	-0-	-3795	-0-	124	1	7709	3	Y	17
						59	9				
06	11310 X	1068	-0-	-10242	-0-	15	1	1053	3	Y	17
07	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	169	1	10953	3	Y	26
						10	9				
*08	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	240	1	13671	3	Y	26
09	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	174	1	11685	3	Y	20
						4	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985		
04	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	33	1	1742	3	Y	61
05	5425 X	3294	-0-	-2131	-0-	52	1	3242	3	Y	61
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	61
07	5394 X	4944	-0-	-450	-0-	75	1	4861	3	Y	68
						8	9				
08	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	117	1	6659	3	Y	68
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	92	1	6159	3	Y	-0-
						37	9				

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455		
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	342	1	4528	3	N	42
05	6231 X	1501	-0-	-4730	-0-	91	1	1410	3	N	42
06	6030 X	3889	-0-	-2141	-0-	198	1	3691	3	N	42
07	6231 X	1634	-0-	-4597	-0-	107	1	1527	3	N	42
08	6231 X	484	-0-	-5747	-0-	23	1	461	3	N	42
09	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	373	1	6036	3	N	42

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938		
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	44	1	2329	3	Y	16
05	8649 X	4076	-0-	-4573	-0-	64	1	4012	3	Y	16
06	8370 X	919	-0-	-7451	-0-	13	1	906	3	Y	16
07	7378 X	6997	-0-	-381	-0-	106	1	6891	3	Y	16
*08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	118	1	6700	3	Y	16
09	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	79	1	5339	3	Y	13
						2	9				

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7560 X	5532	-0-	-2028	-0-	208	1	5321	3	N	3		82
05	7223 X	4535	-0-	-2688	-0-	178	3	4346	3	N	10	1	82
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-	386	1	9104	3	N	55		151

NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724				
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	47	1	3577	3	Y	-0-		27
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	72	1	4742	3	Y	5		32
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
08	8494 X	8387	-0-	-107	-0-	103	1	8267	3	Y	15	48 1	20
09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	86	1	7753	3	Y	5		25

NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345				
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	49	1	3702	3	Y	-0-		35
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	73	1	4827	3	Y	4		39
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
08	7750 X	7315	-0-	-435	-0-	90	1	7206	3	Y	17	54 1	22
09	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	76	1	6847	3	Y	5		27

NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978				
04	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	79	1	5989	3	Y	-0-		48
05	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	124	1	8186	3	Y	8		56
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
08	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	182	1	14587	3	Y	24	83 1	35
09	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	148	1	13332	3	Y	9		44

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	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
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	45	1 2417	3 Y	-0-	75	1	57
05	8494 X	4451	-0-	-4043	-0-	70	1 4381	3 Y	-0-			57
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	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	72	1 4818	3 Y	23	41	1	7
						25	9					
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190			
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	45	1 2395	3 Y	14	105	1	13
						15	9					
05	6603 X	3626	-0-	-2977	-0-	57	1 3569	3 Y	-0-			13
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					
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930			
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	54	1 4079	3 Y	-0-			30
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	68	1 4509	3 Y	4			34
						4	9					
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					
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655			
04	8100 X	7122	-0-	-978	-0-	330	1 6790	3 N	2	56	1	53
						2	9					
05	9362 X	3605	-0-	-5757	-0-	142	1 3463	3 N	-0-			53
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
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650			
04	5640 X	4899	-0-	-741	-0-	226	1 4651	3 N	20	132	1	14
						22	9					
05	6107 X	3630	-0-	-2477	-0-	143	1 3487	3 N	-0-			14
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					

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	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	
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	23	1 1277 3	Y	-0-		74	
05	13268 X	7702	-0-	-5566	-0-	121	1 7581 3	Y	-0-		74	
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	
						22	9					
09	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	176	1 11854 3	Y	-0-		70	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 5078 - 12800		
04	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	25	1 1382 3	Y	-0-		98	
05	7750 X	4702	-0-	-3048	-0-	73	1 4588 3	Y	37		135	
						41	9					
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	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	92	1 6154 3	Y	10		135	
						11	9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 5804		PERF. 5832 - 12860		
04	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	468	1 8798 3	Y	37		140	
						41	9					
05	10788 X	2609	-0-	-8179	-0-	110	1 2463 3	Y	33	129 1	44	
						36	9					
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	8133	-0-	-1167	-0-	398	1 7731 3	Y	4		22	
						4	9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 6000 - 12660		
04	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	748	1 14055 3	Y	-0-		30	
05	16027 X	3130	-0-	-12897	-0-	134	1 2996 3	Y	-0-		30	
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-		81	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 5441		PERF. 5252 - 13361		
04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	39	1 2110 3	Y	-0-		70	
05	7378 X	4173	-0-	-3205	-0-	66	1 4107 3	Y	-0-		70	
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	-0-	
						7	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	2580 X	1444	-0-	-1136	-0-	134 1	1310 3	N	-0-			-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
06	2400 X	971	-0-	-1429	-0-	14 1	957 3	N	-0-			-0-
07	2294 X	447	-0-	-1847	-0-	8 1	439 3	N	-0-			-0-
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	147 1	2207 3	N	-0-			-0-
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	131 1	2421 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272				
04	8970 X	6438	-0-	-2532	-0-	242 1	6192 3	N	4			133
05	7967 X	7076	-0-	-891	-0-	276 1	6710 3	N	82	147 1		68
06	7710 X	5230	-0-	-2480	-0-	103 1	5127 3	N	-0-			68
07	7812 X	7315	-0-	-497	-0-	242 1	7063 3	N	9			77
08	7812 X	6193	-0-	-1619	-0-	258 1	5894 3	N	37			114
09	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	358 1	8444 3	N	3	93 1		24

RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362				
04	11040 X	7661	-0-	-3379	-0-	288 1	7373 3	N	-0-			31
05	11408 X	7015	-0-	-4393	-0-	274 1	6683 3	N	53	14 1		70
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-			N	-0-			70
07	10261 X	8337	-0-	-1924	-0-	276 1	8061 3	N	-0-			70
08	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	523 1	11959 3	N	14			84
09	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	425 1	10016 3	N	-0-			84

REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228				
04	5880 X	4028	-0-	-1852	-0-	151 1	3877 3	N	-0-			-0-
05	6076 X	4100	-0-	-1976	-0-	162 1	3938 3	N	-0-			-0-
06	5880 X	1347	-0-	-4533	-0-	27 1	1320 3	N	-0-			-0-
07	4867 X	1469	-0-	-3398	-0-	49 1	1420 3	N	-0-			-0-
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	223 1	5097 3	N	-0-			-0-
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	181 1	4260 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111				
04	12180 X	5038	-0-	-7142	-0-	189 1	4849 3	N	-0-			-0-
05	12586 X	11277	-0-	-1309	-0-	445 1	10832 3	N	-0-			-0-
06	12180 X	2806	-0-	-9374	-0-	55 1	2751 3	N	-0-			-0-
07	11439 X	2476	-0-	-8963	-0-	82 1	2394 3	N	-0-			-0-
08	17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	730 1	16693 3	N	-0-			-0-
09	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	525 1	12375 3	N	-0-			-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	
04	13620 X	4109	-0-	-9511	-0-	54	1	4055	3	N	-0-	118
05	14074 X	5639	-0-	-8435	-0-	84	1	5555	3	N	-0-	118
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	118
						20	9					
09	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	146	1	13157	3	N	13	131
						14	9					
NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415			
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	59	1	4438	3	Y	-0-	28
05	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	89	1	5878	3	Y	5	33
						6	9					
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
						21	9					
08	7502 X	6803	-0-	-699	-0-	84	1	6698	3	Y	19	19
						21	9					
09	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	90	1	8112	3	Y	6	25
						7	9					
ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781			
04	16680 X	15211	-0-	-1469	-0-	571	1	14640	3	N	-0-	-0-
05	17236 X	13528	-0-	-3708	-0-	534	1	12994	3	N	-0-	-0-
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-
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313			
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	-0-	79
05	5239 X	4144	-0-	-1095	-0-	65	1	4079	3	Y	-0-	79
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	2768	-0-	-1252	-0-	40	1	2703	3	Y	23	42
						25	9					
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306			
04	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1702	3	Y	-0-	79
05	5735 X	4040	-0-	-1695	-0-	63	1	3955	3	Y	20	99
						22	9					
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	137
						52	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 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
04	9720 X	6918	-0-	-2802	-0-	372	1	6546	3	N	22
05	10044 X	1932	-0-	-8112	-0-	41	1	1891	3	N	22
06	8910 X	478	-0-	-8432	-0-	7	1	470	3	N	23
07	9207 X	6268	-0-	-2939	-0-	94	1	6137	3	N	57
08	8525 X	4304	-0-	-4221	-0-	75	1	4229	3	N	57
09	6930 X	3939	-0-	-2991	-0-	58	1	3881	3	N	57

NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035		
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	45	1	3383	3	Y	17
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	39	1	2602	3	Y	20
06	4200 X	1340	-0-	-2860	-0-	12	1	1328	3	Y	20
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	42	1	3781	3	Y	41
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	47	1	3777	3	Y	15
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	41	1	3692	3	Y	17

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007		
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	65	1	3585	3	Y	31
05	10478 X	7716	-0-	-2762	-0-	121	1	7581	3	Y	44
06	10140 X	2395	-0-	-7745	-0-	35	1	2360	3	Y	44
07	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	183	1	11890	3	Y	44
*08	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	263	1	14941	3	Y	139
09	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	172	1	11600	3	Y	170

HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415		
04	11100 X	8001	-0-	-3099	-0-	743	1	7258	3	N	-0-
05	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-
06	9810 X	7757	-0-	-2053	-0-	113	1	7644	3	N	-0-
07	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	276	1	14484	3	N	-0-
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	758	1	11353	3	N	-0-
09	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	725	1	13442	3	N	-0-

ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898		
04	24420 X	18751	-0-	-5669	-0-	702	1	17990	3	N	114
05	23653 X	19862	-0-	-3791	-0-	782	1	19030	3	N	49
06	22890 X	4895	-0-	-17995	-0-	96	1	4799	3	N	49
07	22909 X	12871	-0-	-10038	-0-	427	1	12444	3	N	49
08	22909 X	10918	-0-	-11991	-0-	454	1	10389	3	N	117
09	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	1283	1	30243	3	N	103

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	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
04	10350 X	5957	-0-	-4393	-0-	224	1 5733 3	N	-0-		-0-
05	10106 X	5386	-0-	-4720	-0-	212	1 5174 3	N	-0-		-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125			
04	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	709	1 14572 3	N	7		92
05	17949 X	3322	-0-	-14627	-0-	131	1 3191 3	N	-0-		92
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

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681			
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	38	1 2072 3	Y	-0-		37
05	6014 X	3763	-0-	-2251	-0-	59	1 3704 3	Y	-0-		37
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	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	132	1 8849 3	Y	53		103

PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854			
04	11670 X	7695	-0-	-3975	-0-	480	1 7215 3	N	-0-		32
05	12059 X	95	-0-	-11964	-0-	5	1 90 3	N	-0-		32
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

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007			
04	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	32	1 1771 3	Y	-0-		87
05	6045 X	3394	-0-	-2651	-0-	53	1 3333 3	Y	7		94
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-		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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		12720 X	1550	-0-	-11170	-0-	27 1	1523 3		N	-0-	123
05		16306 X	1	-0-	-16305	-0-	1 3			N	-0-	123
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					

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852												
04		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	329 1	8438 3		Y	-0-	114
05		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	361 1	8799 3		Y	61	161
							67 9					
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	24
							45 9					
09		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	427 1	10060 3		Y	143	167
							157 9					

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041												
04		6540 X	5575	-0-	-965	-0-	209 1	5366 3		N	-0-	-0-
05		6572 X	5689	-0-	-883	-0-	224 1	5465 3		N	-0-	-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462												
04		121230 X	83643	-0-	-37587	-0-	3133 1	80325 3		N	168	116
							185 9					
05		116932 X	95350	-0-	-21582	-0-	3752 1	91357 3		N	219	124
							241 9					
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	263
							350 9					
08		119112 X	119112	-0-	-0-	-0-	4973 1	113703 3		N	396	122
							436 9					
09		118349 X	118349	-0-	-0-	-0-	4802 1	113194 3		N	321	263
							353 9					

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591												
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 3			N	-0-	16
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3		N	2	16
							2 9					
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

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	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	
04	8490 X	6514	-0-	-1976	-0-	245	1	6269	3	N	-0-	101
05	7843 X	5537	-0-	-2306	-0-	218	1	5317	3	N	2	101
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					
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831			
04	6060 X	3324	-0-	-2736	-0-	125	1	3199	3	N	-0-	-0-
05	6262 X	2268	-0-	-3994	-0-	89	1	2179	3	N	-0-	-0-
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-
ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058			
04	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	573	1	14695	3	N	-0-	-0-
05	14601 X	7488	-0-	-7113	-0-	295	1	7193	3	N	-0-	-0-
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-
RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913			
04	15690 X	8753	-0-	-6937	-0-	328	1	8415	3	N	9	176
05	13144 X	12240	-0-	-904	-0-	478	1	11639	3	N	112	262
06	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-	123	9			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-	96
09	11850 X	11780	-0-	-70	-0-	479	1	11301	3	N	-0-	94
MITSUI E&P USA LLC		101155		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709			
CALLAGHAN A		WELL #: 1										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975			TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A			
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
04	DLQ G-10	687	-0-	687	687		33 1	654 2	Y	-0-			-0-
05	1170 X	483	-0-	-687	-0-		27 1	456 2	Y	-0-			-0-
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					

MATRIX LAND CO.		WELL #:		4	RRCID ->	069928	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		7	RRCID ->	070770	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-			-0-
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-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		5	RRCID ->	070771	COMPL. DATE	01/22/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
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-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		10	RRCID ->	137166	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6016 - 6033		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-		1 1	22 2	N	-0-			-0-
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-

CERRITO		WELL #:		1	RRCID ->	252002	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5824 - 5834		
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-		3 1	54 2	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	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					

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

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562																	
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	80	1	507	2	N	-0-					12
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	984	2	N	-0-					12
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	106	1	938	2	N	-0-					12
07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	38	1	1167	2	N	-0-					12
08		3100 N	4278	-0-	1178	1178	130	1	4148	2	N	-0-					12
09		3000 N	4408	-0-	1408	2586	145	1	4252	2	N	10					22
							11	9									

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288																	
04		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06		298 X	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
07		62 X	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08		510 X	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-					-0-
09		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	7					7
							8	9									

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882																	
04		3000 X	2751	-0-	-249	-0-	450	1	2295	2	N	5					5
							6	9									
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	525	1	2350	2	N	2					7
							2	9									
06		3000 X	2796	-0-	-204	-0-	483	1	2313	2	N	-0-					7
07		3100 X	2806	-0-	-294	-0-	488	1	2318	2	N	-0-					7
08		2976 X	2827	-0-	-149	-0-	538	1	2285	2	N	4					11
							4	9									
09		2790 X	2654	-0-	-136	-0-	450	1	2204	2	N	-0-	11	1			-0-

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283																	
04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	105	1	3510	2	Y	3					21
							3	9									
05		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	114	1	3608	2	Y	-0-	21	1			-0-
06		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	115	1	3774	2	Y	2					2
							2	9									
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	106	1	3642	2	Y	1					3
							1	9									
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	178	1	3866	2	Y	-0-					3
09		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	119	1	4036	2	Y	-0-					3

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		3930 X	2323	-0-	-1607	-0-	212	1	2103	2	N	7	17
							8	9					
05		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	295	1	3077	2	N	3	20
							3	9					
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
							9	9					8
09		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	341	1	3331	2	N	1	1 1
							1	9					8

CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787	
04		7530 X	3794	-0-	-3736	-0-	728	1	3066	2	N	-0-	-0-
05		7781 X	2320	-0-	-5461	-0-	521	1	1795	2	N	4	4
							4	9					
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
08		3906 X	3769	-0-	-137	-0-	833	1	2936	2	N	-0-	5
09		3780 X	3712	-0-	-68	-0-	775	1	2937	2	N	-0-	5

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006 - 12585	
04		8850 X	7763	-0-	-1087	-0-	1508	1	6255	2	N	-0-	-0-
05		9145 X	7683	-0-	-1462	-0-	1805	1	5878	2	N	-0-	-0-
06		8850 X	6790	-0-	-2060	-0-	1615	1	5175	2	N	-0-	-0-
07		9145 X	6840	-0-	-2305	-0-	1630	1	5210	2	N	-0-	-0-
08		8029 X	6714	-0-	-1315	-0-	1495	1	5219	2	N	-0-	-0-
09		7770 X	6279	-0-	-1491	-0-	1518	1	4761	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511	
04		4590 X	3624	-0-	-966	-0-	341	1	3281	2	N	2	7
							2	9					
05		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	595	1	5949	2	N	1	8
							1	9					
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
09		6090 X	6028	-0-	-62	-0-	559	1	5462	2	N	6	13 1
							7	9					6

CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752	
04		3780 X	26	-0-	-3754	-0-	1	1	25	2	N	-0-	20
05		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-	20
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	20
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	20
08		746 X	746	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	N	2	19 1
							2	9					3
09		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1862	2	N	6	1 1
							7	9					8

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	17	1	545	2	N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	N	-0-			-0-
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-	31	1	923	2	N	5			7
						6	9							

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

04	6180 X	3493	-0-	-2687	-0-	102	1	3391	2	N	-0-			2
05	6386 X	3751	-0-	-2635	-0-	115	1	3636	2	N	-0-			2
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-

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

04	3570 X	2183	-0-	-1387	-0-	64	1	2113	2	N	5			5
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	111	1	4022	2	N	-0-			5
06	4020 X	3448	-0-	-572	-0-	109	1	3333	2	N	5			10
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	136	1	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-	124	1	3640	2	N	5	14	1	6
						6	9							

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	2	N	7			7
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	50	1	1841	2	N	-0-			7
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-	65	1	2054	2	N	2			10
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1745	2	N	3			13
						3	9							

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

04	5160 X	3423	-0-	-1737	-0-	100	1	3323	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	3531	-0-	-1801	-0-	108	1	3423	2	N	-0-			-0-
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1655	-0-	-1345	686	73	1	1531	2	N	46			47
05	2374 N	1688	-0-	-686	-0-	51	9	1589	2	N	19			66
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1558	2	N	19			85
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	21	9	1515	2	N	16	27	1	74
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1333	2	N	4	56	1	22
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	21	9	1285	2	N	33			55
						75	1							
						18	9							
						66	1							
						4	9							
						65	1							
						36	9							
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160														
04	5220 X	5194	-0-	-26	-0-	235	1	4906	2	N	48			59
05	5456 X	4966	-0-	-490	-0-	53	9	4715	2	N	17			76
06	5310 X	4810	-0-	-500	-0-	232	1	4565	2	N	19			95
07	5487 X	5390	-0-	-97	-0-	19	9	5116	2	N	20	65	1	50
08	5363 X	5321	-0-	-42	-0-	224	1	5054	2	N	17	39	1	28
09	5190 X	4976	-0-	-214	-0-	21	9	4714	2	N	25			53
						248	1							
						19	9							
						234	1							
						28	9							
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205														
04	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	247	1	5156	2	N	40			42
05	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	44	9	5277	2	N	21			63
06	5520 X	5397	-0-	-123	-0-	260	1	5112	2	N	29			92
07	5704 X	5459	-0-	-245	-0-	23	9	5182	2	N	20	42	1	70
08	5642 X	5467	-0-	-175	-0-	253	1	5178	2	N	32	66	1	36
09	5460 X	5022	-0-	-438	-0-	32	9	4756	2	N	20			56
						255	1							
						22	9							
						254	1							
						35	9							
						244	1							
						22	9							
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258														
04	4620 X	4268	-0-	-352	-0-	494	1	3749	2	Y	23			56
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	25	9	3753	2	Y	21	31	1	46
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	502	1	3634	2	Y	26	21	1	51
07	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	23	9	3744	2	Y	35			86
08	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	484	1	3679	2	Y	17	56	1	47
09	4260 X	3994	-0-	-266	-0-	29	9	3478	2	Y	22			69
						503	1							
						39	9							
						492	1							
						24	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	ALLOW CODE	GAS 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

04	3630 X	3485	-0-	-145	-0-	401	1	3059	2	Y	23		28
						25	9						
05	4216 X	3644	-0-	-572	-0-	428	1	3203	2	Y	12	17 1	23
						13	9						
06	4080 X	3557	-0-	-523	-0-	416	1	3119	2	Y	20	10 1	33
						22	9						
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	427	1	3171	2	Y	14		47
						15	9						
08	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	425	1	3096	2	Y	15	37 1	25
						17	9						
09	3540 X	3311	-0-	-229	-0-	408	1	2885	2	Y	16		41
						18	9						

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464													
04	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	195	1	4063	2	N	78	96 1	40
						86	9						
05	4588 X	4412	-0-	-176	-0-	205	1	4159	2	N	44		84
						48	9						
06	4440 X	4257	-0-	-183	-0-	199	1	4012	2	N	42	39 1	87
						46	9						
07	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	179	1	3657	2	N	27	33 1	81
						30	9						
08	4495 X	4455	-0-	-40	-0-	206	1	4213	2	N	33	37 1	77
						36	9						
09	4350 X	4332	-0-	-18	-0-	204	1	4105	2	N	21		98
						23	9						

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593													
04	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	214	1	7130	2	N	-0-		2
05	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	228	1	7233	2	N	3	2 1	3
						3	9						
06	7650 X	6804	-0-	-846	-0-	201	1	6601	2	N	2		5
						2	9						
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
						2	9						

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942													
04	6030 X	10	-0-	-6020	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
05	1860 X	142	-0-	-1718	-0-	7	1	135	2	Y	-0-		-0-
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
						6	9						

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	* EOM BALANCE

04	11730 X	10860	-0-	-870	-0-	316	1	10538	2	N	5	13
						6	9					
05	12121 X	11485	-0-	-636	-0-	351	1	11130	2	N	4	17
						4	9					
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	9					3
09	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	327	1	11097	2	N	3	1 1
						3	9					5

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147												
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	187	1	6221	2	N	2	15
						2	9					
05	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	203	1	6446	2	N	-0-	13 1
						2	9					2
06	7260 X	5590	-0-	-1670	-0-	164	1	5426	2	N	-0-	2
						1	9					2
07	7502 X	6559	-0-	-943	-0-	185	1	6374	2	N	-0-	2
						1	9					2
08	6820 X	5822	-0-	-998	-0-	258	1	5564	2	N	-0-	2
						1	9					2
09	6420 X	6327	-0-	-93	-0-	181	1	6140	2	N	5	7
						6	9					7

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410												
04	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	274	1	9145	2	N	4	14
						4	9					
05	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	291	1	9217	2	N	4	11 1
						4	9					7
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
						1	9					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
						3	9					4

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447												
04	11280 X	7124	-0-	-4156	-0-	212	1	6912	2	N	-0-	6
						1	9					
05	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	379	1	13786	2	N	3	1 1
						3	9					8
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
						14	9					12
09	12900 X	10763	-0-	-2137	-0-	354	1	10406	2	N	3	11 1
						3	9					4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 35H		RRCID -> 284616		COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639				
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE
04	10710 X	7594	-0-	-3116	-0-	223	1 7371	2 N	-0-			6
05	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	364	1 13056	2 N	3	1 1		8
06	14520 X	11305	-0-	-3215	-0-	362	1 10940	2 N	3			11
07	15004 X	10221	-0-	-4783	-0-	324	1 9895	2 N	2			13
08	13857 X	11086	-0-	-2771	-0-	338	1 10736	2 N	11	13 1		11
09	12990 X	9542	-0-	-3448	-0-	314	1 9225	2 N	3	10 1		4

CERRITO-THOMAS		WELL #: 40H		RRCID -> 288923		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633				
04	25170 X	23921	-0-	-1249	-0-	696	1 23225	2 N	-0-			2
05	25017 X	24499	-0-	-518	-0-	749	1 23740	2 N	9			11
06	24210 X	23088	-0-	-1122	-0-	682	1 22404	2 N	2			13
07	24893 X	24077	-0-	-816	-0-	680	1 23397	2 N	-0-	6 1		7
08	24893 X	23800	-0-	-1093	-0-	1041	1 22757	2 N	2	7 1		2
09	23910 X	20711	-0-	-3199	-0-	600	1 20108	2 N	3			5

CERRITO STATE A		WELL #: 42H		RRCID -> 288924		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107				
04	25260 X	23340	-0-	-1920	-0-	679	1 22661	2 N	-0-			3
05	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	721	1 22847	2 N	14			17
06	25050 X	22152	-0-	-2898	-0-	654	1 21485	2 N	12			29
07	25885 X	22598	-0-	-3287	-0-	638	1 21959	2 N	1	13 1		17
08	25017 X	22967	-0-	-2050	-0-	1007	1 21958	2 N	2	16 1		3
09	23340 X	20599	-0-	-2741	-0-	596	1 20003	2 N	-0-			3

CERRITO-THOMAS		WELL #: 39H		RRCID -> 288927		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877				
04	22650 X	19349	-0-	-3301	-0-	563	1 18786	2 N	-0-			2
05	25947 X	19884	-0-	-6063	-0-	608	1 19268	2 N	7			9
06	25110 X	18166	-0-	-6944	-0-	536	1 17628	2 N	2			11
07	20553 X	19640	-0-	-913	-0-	555	1 19085	2 N	-0-	5 1		6
08	20280 X	20280	-0-	-0-	-0-	890	1 19388	2 N	2	6 1		2
09	19350 X	18055	-0-	-1295	-0-	522	1 17531	2 N	2			4

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 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
04	36872 X	36872	-0-	-0-	-0-	1072	1	35800	2	N	-0-		3
05	47926 X	35050	-0-	-12876	-0-	1072	1	33963	2	N	14		17
06	46380 X	31122	-0-	-15258	-0-	15	9						
07	44919 X	30796	-0-	-14123	-0-	919	1	30201	2	N	2		19
08	42005 X	29575	-0-	-12430	-0-	2	9	869	1	N	1	9 1	11
09	36870 X	26017	-0-	-10853	-0-	1	9	1294	1	N	3	11 1	3
						3	9	751	1	N	3		6
						3	9						
CERRITO STATE B		WELL #:		44H	RRCID ->	289141	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6454 - 16405	
04	20730 X	16456	-0-	-4274	-0-	479	1	15977	2	N	-0-		2
05	16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	512	1	16232	2	N	7		9
06	18240 X	15713	-0-	-2527	-0-	8	9	464	1	N	8		17
07	18848 X	16406	-0-	-2442	-0-	9	9	463	1	N	1	8 1	10
08	17050 X	16890	-0-	-160	-0-	1	9	741	1	N	-0-	10 1	-0-
09	16470 X	15108	-0-	-1362	-0-	437	1	14671	2	N	-0-		-0-
CERRITO STATE A		WELL #:		41H	RRCID ->	289143	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	6358 - 16049	
04	25860 X	22292	-0-	-3568	-0-	649	1	21643	2	N	-0-		3
05	27187 X	22905	-0-	-4282	-0-	700	1	22190	2	N	14		17
06	26310 X	21768	-0-	-4542	-0-	15	9	642	1	N	11		28
07	23374 X	22561	-0-	-813	-0-	12	9	637	1	N	1	13 1	16
08	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	1	9	1024	1	N	2	15 1	3
09	22290 X	20777	-0-	-1513	-0-	2	9	602	1	N	-0-		3
CERRITO STATE B		WELL #:		45H	RRCID ->	289153	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6166 - 16107	
04	24780 X	22310	-0-	-2470	-0-	649	1	21661	2	N	-0-		4
05	24738 X	22579	-0-	-2159	-0-	691	1	21879	2	N	8		12
06	23940 X	21383	-0-	-2557	-0-	9	9	631	1	N	12		24
07	24118 X	21916	-0-	-2202	-0-	13	9	619	1	N	1	11 1	14
08	23715 X	22107	-0-	-1608	-0-	1	9	969	1	N	-0-	13 1	1
09	22320 X	20204	-0-	-2116	-0-	583	1	19621	2	N	-0-		1

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

04	24810 X	21408	-0-	-3402	-0-	623	1	20785	2	N	-0-		6
05	24831 X	21817	-0-	-3014	-0-	667	1	21139	2	N	10		16
						11	9						
06	24000 X	20565	-0-	-3435	-0-	607	1	19946	2	N	11		27
						12	9						
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
						2	9						
09	21420 X	19429	-0-	-1991	-0-	561	1	18868	2	N	-0-		3

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871													
04	17250 X	15835	-0-	-1415	-0-	461	1	15374	2	N	-0-		2
05	18011 X	16293	-0-	-1718	-0-	498	1	15787	2	N	7		9
						8	9						
06	17430 X	15424	-0-	-2006	-0-	456	1	14959	2	N	8		17
						9	9						
07	17205 X	15827	-0-	-1378	-0-	447	1	15379	2	N	1	8 1	10
						1	9						
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-

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678													
04	29160 X	28110	-0-	-1050	-0-	1426	1	26652	2	N	29		33
						32	9						
05	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	1577	1	27290	2	N	29	43 1	19
						32	9						
06	30450 X	19316	-0-	-11134	-0-	1054	1	18244	2	N	16	25 1	10
						18	9						
07	31465 X	27898	-0-	-3567	-0-	1270	1	26621	2	N	6	6 1	10
						7	9						
08	30225 X	19247	-0-	-10978	-0-	858	1	18377	2	N	11	8 1	13
						12	9						
09	28110 X	23456	-0-	-4654	-0-	1050	1	22398	2	N	7	9 1	11
						8	9						

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385													
04	41760 X	19746	-0-	-22014	-0-	990	1	18735	2	N	19		23
						21	9						
05	30070 X	18724	-0-	-11346	-0-	1015	1	17687	2	N	20	31 1	12
						22	9						
06	38490 X	12071	-0-	-26419	-0-	622	1	11437	2	N	11	18 1	5
						12	9						
07	39773 X	13604	-0-	-26169	-0-	620	1	12981	2	N	3	4 1	4
						3	9						
08	34906 X	7048	-0-	-27858	-0-	329	1	6715	2	N	4	4 1	4
						4	9						
09	19740 X	13997	-0-	-5743	-0-	627	1	13364	2	N	5	3 1	6
						6	9						

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 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

04	25265 X	25265	-0-	-0-	-0-	1279	1	23957	2	N	26			29
						29	9							
05	25732 X	25732	-0-	-0-	-0-	1400	1	24303	2	N	26	38	1	17
						29	9							
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							

CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686														
04	88920 X	73471	-0-	-15449	-0-	934	1	72506	2	N	28			34
						31	9							
05	74183 X	71937	-0-	-2246	-0-	966	1	70948	2	N	21	22	1	33
						23	9							
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							

CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000														
04	77610 X	68476	-0-	-9134	-0-	871	1	67576	2	N	26			31
						29	9							
05	67567 X	67567	-0-	-0-	-0-	908	1	66637	2	N	20	20	1	31
						22	9							
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							

CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930														
04	60060 X	47816	-0-	-12244	-0-	608	1	47188	2	N	18			22
						20	9							
05	48701 X	46717	-0-	-1984	-0-	628	1	46075	2	N	13	14	1	21
						14	9							
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							

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) 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
04	0 W	44119	-0-	44119	653861	2249	1	41862	2	N	7		11
05	0 W	36215	-0-	36215	690076	1986	1	34216	2	N	12	14 1	9
06	0 W	28560	-0-	28560	718636	1465	1	27089	2	N	5	5 1	9
07	0 W	14660	-0-	14660	733296	665	1	13995	2	N	-0-	7 1	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

CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771													
04	0 W	62112	-0-	62112	854833	3168	1	58933	2	N	10		15
05	0 W	54768	-0-	54768	909601	3008	1	51739	2	N	19	20 1	14
06	0 W	46388	-0-	46388	955989	2380	1	44000	2	N	7	7 1	14
07	0 W	42160	-0-	42160	998149	1931	1	40228	2	N	1	11 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

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697													
04	870 N	806	-0-	-64	-0-	56	1	750	3	N	-0-		-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	3	N	-0-		-0-
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-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728													
04	1290 N	593	-0-	-697	-0-	41	1	552	3	N	-0-		-0-
05	1147 N	641	-0-	-506	-0-	44	1	597	3	N	-0-		-0-
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-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	17 1	377 3	Y	-0-	-0-
05		801 N	407	-0-	-394	-0-	38 1	369 3	Y	-0-	-0-
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-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642		
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	78 1	1727 3	N	-0-	21
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	174 1	1691 3	N	-0-	21
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

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669		
04	DLQ	G-10	618	-0-	618	618	27 1	591 3	Y	-0-	-0-
05		1257 N	639	-0-	-618	-0-	60 1	579 3	Y	-0-	-0-
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-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814		
04		3150 X	1850	-0-	-1300	-0-	80 1	1770 3	N	-0-	29
05		3255 X	1912	-0-	-1343	-0-	179 1	1733 3	N	-0-	29
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

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275		
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	107 1	2365 3	N	-0-	7
05		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	239 1	2316 3	N	-0-	7
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

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763		
04		1680 N	1434	-0-	-246	-0-	62 1	1372 3	N	-0-	-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	138 1	1343 3	N	-0-	-0-
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-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014		
04		5610 X	5573	-0-	-37	-0-	241 1	5332 3	N	-0-	43
05		5797 X	5759	-0-	-38	-0-	539 1	5220 3	N	-0-	43
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

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	3 1	34 3	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
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		60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A												
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	95 1	211 3	Y	-0-		-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	87 1	225 3	Y	-0-		-0-
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		150 N NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A												
04		T. A.	98	-0-	98	246	29 1	69 3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	225	-0-	225	471	86 1	139 3	Y	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	10 1	51 3	Y	-0-		-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	54 1	229 3	Y	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A												
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	164 1	364 3	Y	-0-		-0-
05		372 N	272	-0-	-100	-0-	76 1	196 3	Y	-0-		-0-
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		330 N NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	98 1	218 3	Y	-0-		-0-
05		341 N	254	-0-	-87	-0-	71 1	183 3	Y	-0-		-0-
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		270 N NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A												
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	303 1	672 3	Y	-0-		-0-
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	280 1	722 3	Y	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT		-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	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	
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	127	1	309	3	Y	-0-
05	589 N	428	-0-	-161	-0-	164	1	264	3	Y	-0-
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	178	1	297	3	Y	-0-
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	83	1	331	3	Y	-0-
08	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			Y	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972			TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A		
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	143	1	907	3	Y	-0-
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	22	1	906	3	Y	-0-
06	1050 N	765	-0-	-285	-0-	162	1	603	3	Y	-0-
07	1085 N	797	-0-	-288	-0-	119	1	678	3	Y	-0-
08	930 N	777	-0-	-153	-0-	220	1	557	3	Y	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT

OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A		
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	59	1	217	3	N	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	3	Y	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	Y	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	38	1	93	3	Y	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	67	1	98	3	Y	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	124	3	Y	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117		
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	21	1	79	3	Y	-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	19	1	80	3	Y	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	Y	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	3	Y	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	337	3	Y	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	Y	-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	98	1	361	3	Y	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	3	Y	-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	131	1	331	3	Y	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	46	1	343	3	N	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	67	1	373	3	N	-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	35	1	336	3	N	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT

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	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	
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	67 1	117 3	Y	-0-	-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	86 1	101 3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29 1	151 3	Y	-0-	-0-	
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	31 1	162 3	Y	-0-	-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22 1	164 3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A		
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	27 1	61 3	Y	-0-	-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37 1	94 3	Y	-0-	-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 3	Y	-0-	-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16 1	77 3	Y	-0-	-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32 1	97 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973			TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A		
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28 1	270 3	N	-0-	-0-	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 3	N	-0-	-0-	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23 1	193 3	N	-0-	-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	35 1	195 3	N	-0-	-0-	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	245 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973			TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A		
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	113 1	197 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	52	-0-	-351	-0-	24 1	28 3	Y	-0-	-0-	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	80 1	420 3	Y	-0-	-0-	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	62 1	321 3	Y	-0-	-0-	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	35 1	256 3	Y	-0-	-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	44 1	279 3	N	-0-	-0-	
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	32 1	338 3	N	-0-	-0-	
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	89 1	276 3	N	-0-	-0-	
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	95 1	279 3	N	-0-	-0-	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	77 1	317 3	N	-0-	-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973			TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
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	CODE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A			
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	296	1	719	3	Y	-0-
05	1240 N	936	-0-	-304	-0-	358	1	578	3	Y	-0-
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	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	2	1	81	3	Y	-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PUIG, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A			
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	3			N	-0-
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A			
04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286			
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-
05	868 N	407	-0-	-461	-0-	407	3			Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A			
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	94 1	228 3	Y	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	121 1	196 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		N	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-
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	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973		TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 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
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	48 1	530 3	N	-0-	-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	58 1	527 3	N	-0-	-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	78 1	484 3	N	-0-	-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	41 1	524 3	N	-0-	-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	48 1	522 3	N	-0-	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	54 1	132 3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	809	-0-	809	-0-	235 1	574 3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	364	-0-	364	-0-	1204		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	214	-0-	214	-0-	1418		N	-0-	-0-
07	1510 X	92	-0-	-1418	-0-	4 1	88 3	N	-0-	-0-
08	372 N	10	-0-	-362	-0-	10 1		N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	Y	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	156 1	1711 3	N	-0-	-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	192 1	1749 3	N	-0-	-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	258 1	1590 3	N	-0-	-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	144 1	1823 3	N	-0-	-0-
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	166 1	1797 3	N	-0-	-0-
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	-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	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
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	209 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	255 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	280 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	-0-	51 1	236 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	214	-0-	-127	-0-	-0-	53 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A														
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	535 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	459 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	490 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	485 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A														
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	51 1	156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	34 1	145 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-	34 1	138 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	43 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	30 1	926 3	Y	-0-	-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	12 1	848 3	Y	-0-	-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083		
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	61 1	385 3	N	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37 1	384 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270		
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	197 1	968 3	N	-0-	-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	252 1	1062 3	N	-0-	-0-
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	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996		
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	33 1	165 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	41 1	171 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	15 1	784 3	N	-0-	-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	38 1	735 3	N	-0-	-0-
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	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	2 1	4 3	Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	7 1	383 3	N	-0-		-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 3	N	-0-		-0-
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		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911												
04		240 N	179	-0-	-61	-0-	47 1	132 3	Y	-0-		-0-
05		248 N	138	-0-	-110	-0-	24 1	114 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980												
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	122 1	346 3	Y	-0-		-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	112 1	522 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861												
04		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	353 1	3873 3	Y	21	38 1	15
05		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	23 9	419 1	Y	-0-		15
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	7		22
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	8 9	309 1	Y	1		23
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	1 9		Y	NO RPT		23

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826												
04		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	372 1	4083 3	Y	-0-		-0-
05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	444 1	4041 3	Y	-0-		-0-
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		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136												
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		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1200 N	1056	-0-	-144	-0-	328	1	728	3	Y	-0-
05		1116 N	901	-0-	-215	-0-	251	1	650	3	Y	-0-
06		1170 N	1017	-0-	-153	-0-	119	1	898	3	Y	-0-
07		1085 N	844	-0-	-241	-0-	148	1	696	3	Y	-0-
08		899 N	866	-0-	-33	-0-	216	1	650	3	Y	-0-
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086												
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	85	1	936	3	N	-0-
05		868 N	663	-0-	-205	-0-	65	1	598	3	N	-0-
06		990 N	487	-0-	-503	-0-	68	1	419	3	N	-0-
07		1054 N	403	-0-	-651	-0-	29	1	374	3	N	-0-
08		651 N	575	-0-	-76	-0-	49	1	526	3	N	-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183												
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-
05		558 N	291	-0-	-267	-0-	291	3			Y	-0-
06		120 N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
09		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242												
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	344	3	Y	-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	Y	-0-
06		420 N	356	-0-	-64	-0-	104	1	252	3	Y	-0-
07		434 N	367	-0-	-67	-0-	148	1	219	3	Y	-0-
08		403 N	400	-0-	-3	-0-	101	1	299	3	Y	-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199												
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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 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
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-		-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320		
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414		
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	Y	-0-		-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	Y	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-	228 3	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189		
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	-0-	313 3	-0-
05	403 N	210	-0-	-193	-0-	40 1	Y	-0-	170 3	-0-
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	Y	-0-	451 3	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146		
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	24	1	284 3	Y	-0-	-0-
07	837 N	462	-0-	-375	-0-	45	1	417 3	Y	-0-	-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982		
04	1680 X	1547	-0-	-133	-0-	156	1	1383 3	Y	7	7
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	526	1	1254 3	Y	-0-	7
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	553	1	1456 3	Y	6	13
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	595	1	1418 3	Y	7	20
08	1736 X	1633	-0-	-103	-0-	185	1	1448 3	Y	-0-	20
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT	20	20

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087		
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504 3	N	-0-	39
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	49	1	445 3	N	-0-	39
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	57	1	352 3	N	-0-	39
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	27	1	346 3	N	-0-	39
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	34	1	363 3	N	-0-	39
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	39	39

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60 3	N	-0-	-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187 3	N	-0-	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288 3	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178 3	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33 1	358 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	40 1	361 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891			
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400			
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	3 1	130 3	Y	-0-	-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113			
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	4 1	40 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-	-0-	
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	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352			
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4 1	186 3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	9 1	167 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333			
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	36 1	398 3	N	-0-	-0-	
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	48 1	435 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-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	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
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	153 1	1672 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	170 1	1546 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	241 1	1490 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	126 1	1596 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	141 1	1527 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 6062 - 6346	
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	122 1	1333 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	123 1	1119 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	210 1	1295 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	117 1	1491 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	130 1	1405 3	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		-0-

CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5900 - 6151	
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	27 1	291 3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	33 1	297 3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	41 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	20 1	251 3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	29 1	308 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7056 - 7176	
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	40 1	255 3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	27 1	282 3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	68 1	209 3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	70 1	207 3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	53 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 7136 - 7204	
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	69 1	340 3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	74 1	308 3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	294	-0-	-186	-0-	86 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	130	-0-	-304	-0-	53 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	101 1	298 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 6184 - 6204	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7174 - 7207	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365												
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
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	492	3	Y	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252												
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	20	1	98	3	N	-0-	-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	18	1	77	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339												
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	-0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352												
04	14B2 EXT	57	-0-	57	137	1	1	56	3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	199	3	1	59	3	N	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343												
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	70	1	770	3	Y	-0-	-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	79	1	717	3	Y	-0-	-0-
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	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	-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	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	1710 N	729	-0-	-981	-0-	14	1	715	3	Y	-0-
05	1178 N	653	-0-	-525	-0-	32	1	621	3	Y	-0-
06	900 N	553	-0-	-347	-0-	53	1	500	3	Y	-0-
07	744 N	599	-0-	-145	-0-	85	1	514	3	Y	-0-
08	651 N	541	-0-	-110	-0-	52	1	489	3	Y	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT

LAUREL, F.D. 1931		WELL #:	5A	RRCID ->	170473	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6359 - 6387	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	3	N	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT

RETTIG		WELL #:	7	RRCID ->	170554	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7119 - 7252	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	11	1	12	3	Y	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	3	Y	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT

LAUREL, F. D, 1864		WELL #:	10A	RRCID ->	170965	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6394 - 6424	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	55	1	337	3	Y	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	Y	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #:	P 36	RRCID ->	180614	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7060 - 7203	
04	630 N	483	-0-	-147	-0-	177	1	306	3	Y	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	245	1	289	3	Y	-0-
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	80	1	421	3	Y	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	81	1	419	3	Y	-0-
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	55	1	401	3	Y	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #:	P 37	RRCID ->	181830	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7038 - 7074	
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	114	1	199	3	Y	-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	151	1	177	3	Y	-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	41	1	212	3	Y	-0-
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	37	1	192	3	Y	-0-
08	341 N	203	-0-	-138	-0-	24	1	179	3	Y	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #:	P 38	RRCID ->	182534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6915 - 7052	
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	121	1	209	3	Y	-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	177	1	208	3	Y	-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	60	1	312	3	Y	-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	319	3	Y	-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	44	1	319	3	Y	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT

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 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
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	103 1	180 3	Y	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	128 1	151 3	Y	-0-	-0-
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	249 1	431 3	Y	-0-	-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	302 1	355 3	Y	-0-	-0-
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	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154		
04	960 N	743	-0-	-217	-0-	39 1	704 3	Y	-0-	-0-
05	930 N	673	-0-	-257	-0-	41 1	632 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237		
04	390 N	215	-0-	-175	-0-	11 1	204 3	Y	-0-	-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	13 1	202 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978		
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	75 1	228 3	Y	-0-	10
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	52 1	221 3	Y	-0-	10
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	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	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
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	101 1	174	3	N	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	147 1	173	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID ->	195187	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7098 - 7244			
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	49 1	149	3	N	-0-			3
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	38 1	159	3	N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			3

RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID ->	195202	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	6938 - 7020			
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	193 1	336	3	N	-0-			-0-
05		558 N	552	-0-	-6	-0-	254 1	298	3	N	-0-			-0-
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		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID ->	195372	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	6147 - 6156			
04		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	276 1	3026	3	N	1			37
05		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	1 9							37
06		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	305 1	2778	3	N	-0-			37
07		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	322 1	1989	3	N	-0-			37
08		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	201 1	2548	3	N	-0-			37
09		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-	228 1	2463	3	N	-0-			37

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID ->	197772	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6061 - 6107			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID ->	197775	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6138 - 6184			
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			Y	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165												
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
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-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168												
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	202	1	449	3	Y	-0-	-0-
05	682 N	674	-0-	-8	-0-	188	1	486	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063												
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	169	1	375	3	Y	-0-	-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	189	1	488	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094												
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	195	1	435	3	Y	-0-	-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	167	1	430	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427												
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	774	3	Y	-0-	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	716	3	Y	-0-	-0-
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366												
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	1	1	74	3	Y	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OWEN BRISCOE STATE 1724 //CONT.// 499978												
WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350												
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	AMT
												BALANCE
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	25 1	758 3	Y	-0-		1
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		1
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		1

OWEN-BRISCOE-STATE 1724												
WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398												
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	16 1	493 3	Y	-0-		-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	5 1	373 3	Y	-0-		-0-
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		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 2227												
WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314												
04		2764 N	727	-0-	-2037	-0-	23 1	704 3	Y	-0-		-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	9 1	625 3	Y	-0-		-0-
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		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER												
WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409												
04		210 N	133	-0-	-77	-0-	33 1	100 3	N	-0-		11
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	26 1	107 3	N	-0-		11
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		11

OWEN-BRISCOE 1723												
WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336												
04		300 N	12	-0-	-288	-0-	12 3		Y	-0-		7
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	3 1	222 3	Y	-0-		7
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		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		7

WM JAMES TRUST												
WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383												
WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372												
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
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
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	4 1	546 3	N	-0-	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460		
04	870 N	704	-0-	-166	-0-	13 1	691 3	Y	-0-	-0-
05	899 N	282	-0-	-617	-0-	14 1	268 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404		
04	300 N	140	-0-	-160	-0-	3 1	137 3	Y	-0-	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314		
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	20 1	1029 3	Y	-0-	-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	41 1	792 3	Y	-0-	-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328		
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	73 1	274 3	N	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	71 1	306 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358		
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8 1	235 3	Y	-0-	21
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	9 1	671 3	Y	-0-	21
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	21

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288		
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	15 1	766 3	Y	-0-	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	36 1	704 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
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
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	1 1	47 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58 3	Y	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	24 1	228 3	Y	-0-	-0-
05	465 N	205	-0-	-260	-0-	24 1	181 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	34 1	279 3	Y	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	45 1	251 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	18 1	172 3	Y	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
04	14B DENY	248	-0-	248	394	8 1	240 3	N	-0-	-0-
05	14B DENY	861	-0-	861	1255	12 1	849 3	N	-0-	-0-
06	14B DENY	1158	-0-	1158	2413	7 1	1151 3	N	-0-	-0-
07	4308 X	1895	-0-	-2413	-0-	31 1	1864 3	N	-0-	-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	136 1	558 3	Y	-0-	-0-
05	744 N	637	-0-	-107	-0-	121 1	516 3	Y	-0-	-0-
06	720 N	598	-0-	-122	-0-	180 1	418 3	Y	-0-	-0-
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	174 1	405 3	Y	-0-	-0-
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	174 1	434 3	Y	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
04	660 N	178	-0-	-482	-0-	3 1	175 3	Y	-0-	-0-
05	620 N	192	-0-	-428	-0-	9 1	183 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	147	-0-	-183	-0-	14 1	133 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	16 1	94 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	12 1	116 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295	
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
04	660 N	559	-0-	-101	-0-	118 1	441 3	N	-0-
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	106 1	461 3	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT

AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	170 1	638 3	N	-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	116 1	505 3	N	-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	103 1	448 3	N	-0-
07	620 N	416	-0-	-204	-0-	82 1	334 3	N	-0-
08	620 N	411	-0-	-209	-0-	84 1	327 3	N	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT

VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	130 1	488 3	N	-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	113 1	488 3	N	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	129 1	564 3	N	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	136 1	552 3	N	-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	158 1	621 3	N	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275	
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	33 1	70 3	Y	-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	39 1	53 3	Y	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	Y	-0-
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 3	Y	-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 3	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273	
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	89 1	187 3	Y	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	120 1	160 3	Y	-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	33 1	195 3	Y	-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	31 1	188 3	Y	-0-
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	27 1	142 3	Y	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51 1	480 3	Y	-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	63 1	472 3	Y	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56 1	471 3	Y	-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	82 1	454 3	Y	-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	49 1	475 3	Y	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384	
04	14B2 EXT	51	-0-	51	224	2 1	49 3	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224			N	-0-
06	14B2 EXT	31	-0-	31	255	31 3		N	-0-
07	284 X	29	-0-	-255	-0-	29 3		N	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04		420 N	384	-0-	-36	-0-	119 1	265 3	Y		-0-	-0-
05		465 N	329	-0-	-136	-0-	92 1	237 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y		NO RPT	-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378												
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		Y		-0-	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y		-0-	-0-
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		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y		NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505												
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	Y		-0-	-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y		-0-	-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439												
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	9 1	462 3	Y		-0-	17
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	285 3	Y		6	23
							7 9					
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
							1 9					
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y		NO RPT	24

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123												
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-	-0-
05		217 N	111	-0-	-106	-0-	31 1	80 3	Y		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y		NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364												
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

04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-		-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-		-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393												
04		1110 N	286	-0-	-824	-0-	5 1	281 3	Y	-0-		-0-
05		961 N	219	-0-	-742	-0-	11 1	208 3	Y	-0-		-0-
06		570 N	128	-0-	-442	-0-	12 1	116 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	39 1	234 3	Y	-0-		-0-
08		217 N	135	-0-	-82	-0-	13 1	122 3	Y	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449												
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
05		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
*07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829												
04		660 N	347	-0-	-313	-0-	101 1	246 3	Y	-0-		-0-
05		496 N	261	-0-	-235	-0-	100 1	161 3	Y	-0-		-0-
06		420 N	222	-0-	-198	-0-	83 1	139 3	Y	-0-		-0-
07		372 N	199	-0-	-173	-0-	40 1	159 3	Y	-0-		-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954												
04		180 N	121	-0-	-59	-0-	35 1	86 3	Y	-0-		-0-
05		217 N	167	-0-	-50	-0-	64 1	103 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	55 1	92 3	Y	-0-		-0-
07		124 N	89	-0-	-35	-0-	18 1	71 3	Y	-0-		-0-
08		155 N	42	-0-	-113	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WRIGHT LAND & CATTLE //CONT.// 499978												
WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456												
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
04		270 N	75	-0-	-195	-0-	1 1	74 3	Y	-0-		3
05		434 N	134	-0-	-300	-0-	6 1	126 3	Y	2		5
							2 9					
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	72 1	670 3	Y	-0-		5
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	164 1	981 3	Y	-0-		5
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	94 1	877 3	Y	1		6
							1 9					
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		6
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												
WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329												
04		330 N	102	-0-	-228	-0-	2 1	100 3	Y	-0-		-0-
05		248 N	90	-0-	-158	-0-	4 1	86 3	Y	-0-		-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 3	Y	-0-		-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	36 1	218 3	Y	-0-		-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE 2147												
WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322												
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	21 1	644 3	Y	-0-		-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	6 1	458 3	Y	-0-		-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	3 1	445 3	Y	-0-		-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	8 1	494 3	Y	-0-		-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												
WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424												
04		1260 N	395	-0-	-865	-0-	7 1	388 3	Y	-0-		-0-
05		992 N	295	-0-	-697	-0-	14 1	281 3	Y	-0-		-0-
06		690 N	301	-0-	-389	-0-	29 1	272 3	Y	-0-		-0-
07		403 N	246	-0-	-157	-0-	35 1	211 3	Y	-0-		-0-
08		310 N	227	-0-	-83	-0-	22 1	205 3	Y	-0-		-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-
OWEN-BRISCOE 1723												
WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344												
04		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 1	146 3	Y	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE STATE 1134												
WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419												
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	Y	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	36 3	Y	-0-		-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463				
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	
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	2	1	6	3	N	-0-	65
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	N	-0-	65
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-	65
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-	65
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	8	1	33	3	N	-0-	65
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	65

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
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-		

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134				
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	160	1	357	3	Y	-0-	-0-
05	682 N	535	-0-	-147	-0-	149	1	386	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	65	1	486	3	Y	-0-	-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	112	1	526	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	139	1	419	3	Y	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392				
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-		
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	3	Y	-0-	-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332				
04	630 N	554	-0-	-76	-0-	17	1	537	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	561	-0-	-90	-0-	8	1	553	3	Y	-0-	-0-
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	3	1	513	3	Y	-0-	-0-
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	9	1	523	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672			
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
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	11 1	347 3	Y	-0-	-0-	
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	4 1	315 3	Y	-0-	-0-	
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	2 1	271 3	Y	-0-	-0-	
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	6 1	381 3	Y	-0-	-0-	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320			
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	42 1	158 3	N	-0-	18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	N	-0-	18	
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	18 1	73 3	N	-0-	18	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	71 1	280 3	N	-0-	18	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	18	

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414			
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-	
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 1	84 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122 3	Y	-0-	-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397			
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 3	Y	-0-	-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468													
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
04		420 N	180	-0-	-240	-0-	6 1	174 3	Y	-0-		-0-	
05		341 N	201	-0-	-140	-0-	3 1	198 3	Y	-0-		-0-	
06		240 N	122	-0-	-118	-0-	1 1	121 3	Y	-0-		-0-	
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	2 1	137 3	Y	-0-		-0-	
08		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		Y	-0-		-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368													
04		300 N	94	-0-	-206	-0-	2 1	92 3	Y	-0-		-0-	
05		186 N	101	-0-	-85	-0-	5 1	96 3	Y	-0-		-0-	
06		150 N	81	-0-	-69	-0-	8 1	73 3	Y	-0-		-0-	
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	8 1	48 3	Y	-0-		-0-	
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	6 1	53 3	Y	-0-		-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190													
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	220 1	489 3	Y	-0-		-0-	
05		837 N	758	-0-	-79	-0-	212 1	546 3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430													
04	14B2	EXT	151	-0-	151	1702	3 1	148 3	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	73	-0-	73	1775	3 1	70 3	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334													
04		1117 N	562	-0-	-555	-0-	18 1	544 3	Y	-0-		-0-	
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	7 1	487 3	Y	-0-		-0-	
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		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420													
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	Y	-0-		-0-	
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134													
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	60 1	225 3	N	-0-		-0-	
05		279 N	226	-0-	-53	-0-	42 1	184 3	N	-0-		-0-	
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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418	
M	O	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
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8 1	250 3	Y	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148 3	Y	-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	1 1	98 3	Y	-0-
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	2 1	106 3	Y	-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398	
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	27 1	851 3	Y	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	9 1	639 3	Y	-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	4 1	611 3	Y	-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11 1	632 3	Y	-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1	209 3	Y	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3 1	201 3	Y	-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	1 1	175 3	Y	-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	3 1	163 3	Y	-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597	
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	5 1	145 3	N	-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	2 1	161 3	N	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 1	202 3	N	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	3 1	194 3	N	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	90 1	442 3	Y	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	109 1	460 3	Y	-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	158 1	383 3	Y	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	226 1	335 3	Y	-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	135 1	402 3	Y	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344	
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	65 1	139 3	Y	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	87 1	117 3	Y	-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	28 1	166 3	Y	-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	26 1	161 3	Y	-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	29 1	157 3	Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022	
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	102 1	500 3	N	-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	118 1	498 3	N	-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	170 1	412 3	N	-0-
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	224 1	330 3	N	-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	144 1	427 3	N	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274												
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

04		2570 N	820	-0-	-1750	-0-	15 1	805 3	Y	-0-		-0-
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	37 1	725 3	Y	-0-		-0-
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	71 1	664 3	Y	-0-		-0-
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	103 1	621 3	Y	-0-		-0-
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	69 1	648 3	Y	-0-		-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373												
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	150 3	Y	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	157 3	Y	-0-		-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	1 1	95 3	Y	-0-		-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 3	Y	-0-		-0-
08		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248												
04		480 N	391	-0-	-89	-0-	82 1	309 3	N	-0-		-0-
05		496 N	362	-0-	-134	-0-	68 1	294 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335												
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	60 1	225 3	N	-0-		7
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	54 1	232 3	N	3		10
							3 9					
06		330 N	255	-0-	-75	-0-	47 1	204 3	N	4	10 1	4
							4 9					
07		310 N	202	-0-	-108	-0-	40 1	161 3	N	1		5
							1 9					
08		279 N	236	-0-	-43	-0-	47 1	185 3	N	4		9
							4 9					
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		9

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478												
04		690 N	546	-0-	-144	-0-	17 1	529 3	Y	-0-		-0-
05		713 N	487	-0-	-226	-0-	7 1	480 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366												
04		210 N	148	-0-	-62	-0-	5 1	143 3	Y	-0-		-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	2 1	172 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 1	175 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	3	1	197	3	Y	-0-	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	5	5 1
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	9					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	251	3			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597			
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-	-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	505	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	12	12 1
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	13	9					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	431	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	339	3			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640			
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	5	1	151	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	3	Y	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	4	4 1
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	9					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	167	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	144	3			Y	NO RPT	-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319			
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	3	Y	-0-	-0-
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	67	1	608	3	Y	-0-	-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-	-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	50	1	629	3	Y	-0-	-0-
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	58	1	622	3	Y	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390			
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	141	1	528	3	N	-0-	9
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	107	1	465	3	N	3	12
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	3	9					
07	620 N	485	-0-	-135	-0-	102	1	447	3	N	5	10 1
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	6	9					7
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	96	1	388	3	N	1	8
						1	9					
						126	1	496	3	N	4	12
						4	9					
										N	NO RPT	12

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	
04	690 N	470	-0-	-220	-0-	15 1	455 3	Y	-0-	-0-	
05	620 N	388	-0-	-232	-0-	5 1	383 3	Y	-0-	-0-	
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					
08	403 N	159	-0-	-244	-0-	5 1	287 3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	159 3		Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605		
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	9 1	268 3	Y	-0-	-0-	
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	4 1	266 3	Y	-0-	-0-	
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					
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	4 1	257 3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	242 3		Y	NO RPT	-0-	

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582		
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	17 1	535 3	N	-0-	-0-	
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	7 1	482 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456		
04	660 N	530	-0-	-130	-0-	17 1	513 3	Y	-0-	-0-	
05	682 N	369	-0-	-313	-0-	5 1	364 3	Y	-0-	-0-	
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					
08	372 N	225	-0-	-147	-0-	6 1	367 3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	225 3		Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387		
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	56 1	1724 3	Y	-0-	-0-	
05	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	22 1	1619 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	109 1	1198 3	Y	-0-	-0-	
05	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	118 1	1070 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318				
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	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	N	-0-	20
05	651 N	463	-0-	-188	-0-	463	3			N	-0-	20
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	25

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546				
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	681	3	Y	-0-	-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	714	3	Y	-0-	-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	27	27 1
						30	9					
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	Y	-0-	-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527				
04	1020 N	884	-0-	-136	-0-	28	1	856	3	Y	-0-	-0-
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	13	1	917	3	Y	-0-	-0-
06	1020 N	820	-0-	-200	-0-	5	1	783	3	Y	29	29 1
						32	9					
07	899 N	721	-0-	-178	-0-	12	1	709	3	Y	-0-	-0-
08	930 N	387	-0-	-543	-0-	387	3			Y	-0-	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206				
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	86	1	182	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	74	1	100	3	Y	-0-	-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602				
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	-0-
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	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293				
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	60	1	383	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	11	1	451	3	Y	-0-	-0-
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11 1	339 3	Y	-0-	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5 1	339 3	Y	-0-	-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	1 1	38 3	Y	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	32 3	1 9	Y	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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
04	1170 N	1043	-0-	-127	-0-	71 1	972 3	N	-0-	-0-
05	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	88 1	1091 3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	4 1	129 3	Y	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	16 1	511 3	Y	-0-	-0-
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	6 1	455 3	Y	-0-	-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	41 1	259 3	Y	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 1	302 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494		
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	1 1	42 3	Y	-0-	3
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-	3
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-	3
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 3	Y	-0-	3
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	3
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	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 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
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 1	233 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	2 1	176 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-	176 3		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480			
04	600 N	456	-0-	-144	-0-	14 1	442 3	Y	-0-			-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	4 1	320 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-	20 3		Y	NO RPT			-0-

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487			
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12 1	369 3	Y	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	5 1	334 3	Y	-0-			-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	225 3		Y	NO RPT			-0-

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435			
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10 1	297 3	Y	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	6 1	427 3	Y	-0-			-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286			
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	215 1	803 3	N	5	49 1		11
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	6 9						
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	202 1	875 3	N	24			35
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	26 9						
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	218 1	954 3	N	25			60
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	28 9						
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	214 1	867 3	N	22			82
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	24 9						
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	226 1	886 3	N	6			88
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	7 9						
08	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			88

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04		3000 N	3188	-0-	188	188	3188	3		Y	-0-	3
05		3100 N	3211	-0-	111	299	3211	3		Y	-0-	3
06		3422 X	3123	-0-	-299	-0-	3123	3		Y	-0-	3
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	33	1	3177	Y	-0-	3
08		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		Y	-0-	3
09		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT	3
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350												
04		2670 N	2581	-0-	-89	-0-	213	1	2338	N	27	27
							30	9				
05		2511 N	2445	-0-	-66	-0-	242	1	2203	N	-0-	27
06		2730 N	2200	-0-	-530	-0-	307	1	1893	N	-0-	27
07		2666 N	2203	-0-	-463	-0-	161	1	2042	N	-0-	27
08		2449 N	2105	-0-	-344	-0-	178	1	1927	N	-0-	27
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT	27
LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799												
04		1620 N	1492	-0-	-128	-0-	125	1	1367	Y	-0-	-0-
05		1643 N	1279	-0-	-364	-0-	127	1	1152	Y	-0-	-0-
06		1560 N	1349	-0-	-211	-0-	188	1	1161	Y	-0-	-0-
07		1550 N	1291	-0-	-259	-0-	94	1	1197	Y	-0-	-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	Y	-0-	-0-
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				Y	NO RPT	-0-
NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810												
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	84	1	1737	N	31	51 1
							34	9				13
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	179	1	1851	N	14	27
							15	9				
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	128	1	1675	N	3	30
							3	9				
07		1922 N	644	-0-	-1278	-0-	44	1	600	N	-0-	30
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	220	1	1811	N	32	51 1
							35	9				11
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT	11
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010												
04		2490 X	1998	-0-	-492	-0-	1998	3		Y	-0-	12 1
05		2542 N	1879	-0-	-663	-0-	1879	3		Y	-0-	-0-
06		2100 N	1826	-0-	-274	-0-	1826	3		Y	-0-	-0-
07		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2860	Y	16	8 1
							18	9				8
08		3100 N	4032	-0-	932	932	4023	3	9	Y	8	16
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT	16
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915												
04		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3		Y	-0-	2 1
05		5921 X	5538	-0-	-383	-0-	5531	3	7	Y	6	-0-
06		5730 X	5277	-0-	-453	-0-	5277	3		Y	-0-	6
07		5921 X	5582	-0-	-339	-0-	57	1	5525	Y	-0-	6
08		5828 X	5483	-0-	-345	-0-	5483	3		Y	-0-	6
09		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				Y	NO RPT	6

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 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	
04	2190 N	2057	-0-	-133	-0-	131 1	12	1913 3	N	12
05	2666 N	1970	-0-	-696	-0-	13 9		171 1	N	12
06	2100 N	1441	-0-	-659	-0-	171 1		1799 3	N	12
07	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	1441 3		56 1	N	12
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	56 1		2036 3	N	12
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	44 1		2283 3	N	12
										NO RPT

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID ->	255400	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 7185 - 10795
04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 3			N	-0-
05	3906 X	2979	-0-	-927	-0-	2979 3			N	-0-
06	3780 X	1837	-0-	-1943	-0-	144 1	1693 3		N	-0-
07	3906 X	1067	-0-	-2839	-0-	104 1	963 3		N	-0-
08	3906 X	6	-0-	-3900	-0-	6 1			N	-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-				N	NO RPT

NEEL		WELL #: 3H		RRCID ->	255451	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	5742	PERF. 5947 - 9750
04	810 N	527	-0-	-283	-0-	17 1	509 3	Y	1	36 1
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	1 9	658 3	Y	70	70 1
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	48 1	77 9		74 1	732 3
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	74 1	61 9	Y	55	
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	62 1	908 3	Y	41	95 1
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	45 9	39 1	Y	66	68 1
						73 9			Y	NO RPT

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID ->	255620	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7388 - 11706
04	900 N	768	-0-	-132	-0-	24 1	744 3	Y	-0-	35
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	7 1	525 3	Y	-0-	35
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	7 1	1097 3	Y	-0-	35
07	806 N	549	-0-	-257	-0-	9 1	540 3	Y	-0-	35
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	515 3	2 9	Y	2	37
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	37

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID ->	255648	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 6438 - 9961
04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2924 3	8 9	Y	7	52
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2955 3	6 9	Y	5	57
06	2910 X	2881	-0-	-29	-0-	2878 3	3 9	Y	3	60
07	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	31 1	2986 3	Y	2	62
08	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2 9		Y	-0-	62
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	2759 3		Y	NO RPT	62

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID ->	255806	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 6678 - 9991
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	172 3		N	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-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	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
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687	
04	7830 X	6496	-0-	-1334	-0-	727 1	5768 3	N	1 26 1 2
05	7626 X	6606	-0-	-1020	-0-	618 1	5988 3	N	-0- 2
06	7080 X	6298	-0-	-782	-0-	592 1	5706 3	N	-0- 2
07	7223 X	6332	-0-	-891	-0-	472 1	5860 3	N	-0- 2
08	6944 X	6628	-0-	-316	-0-	380 1	6248 3	N	-0- 2
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT 2

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051	
04	3270 X	2971	-0-	-299	-0-	2971 3		Y	-0- 12 1 -0-
05	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3225 3		Y	-0- -0-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3		Y	-0- -0-
07	3317 X	2619	-0-	-698	-0-	26 1	2576 3	Y	15 7 1 8
08	3224 X	2622	-0-	-602	-0-	17 9		Y	8 16
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	2613 3	9 9	Y	NO RPT 16

DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305	
04	4440 X	3828	-0-	-612	-0-	27 1	3801 3	N	-0- 32
05	4588 X	3450	-0-	-1138	-0-	3450 3		N	-0- 32
06	4440 X	2766	-0-	-1674	-0-	2766 3		N	-0- 32
07	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	2767 3		N	-0- 32
08	3968 X	2163	-0-	-1805	-0-	18 1	2145 3	N	-0- 32
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT 32

LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971	
04	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	1161 1	9217 3	N	13 35 1 10
05	10416 X	9469	-0-	-947	-0-	885 1	8584 3	N	-0- 10
06	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	1104 1	10657 3	N	2 12
07	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	939 1	11664 3	N	31 41 1 2
08	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	34 9		N	-0- 2
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-	712 1	11709 3	N	NO RPT 2

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531	
04	2250 N	1940	-0-	-310	-0-	1940 3		Y	-0- -0-
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		Y	-0- -0-
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		Y	-0- -0-
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	28 1	2709 3	Y	-0- -0-
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0- -0-
09	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT -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	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
04		4440 X	3192	-0-	-1248	-0-	3192	3		Y	-0-		5
05		4588 X	3661	-0-	-927	-0-	3661	3		Y	-0-		5
06		4440 X	3862	-0-	-578	-0-	3862	3		Y	-0-		5
07		4123 X	3822	-0-	-301	-0-	39	1	3783	3	Y	-0-	5
08		3968 X	3824	-0-	-144	-0-	3824	3		Y	-0-		5
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				Y	NO RPT		5

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID ->	257430	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	5543	PERF. 5972 - 9975			
04		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9147	3	7	9	N	6	38
05		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9294	3	8	9	N	7	45
06		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			N	-0-	45
07		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	89	1	8697	3	N	2	47
08		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	3			N	-0-	47
09		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT	47

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID ->	257964	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 6411 - 11516			
04		1140 N	690	-0-	-450	-0-	690	3			Y	-0-	-0-
05		1581 N	382	-0-	-1199	-0-	382	3			Y	-0-	-0-
06		1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	3			Y	-0-	-0-
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	787	3	Y	-0-	-0-
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-	-0-
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID ->	258940	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 5616 - 5624			
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	39	1	1190	3	N	38	22
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	42	9	1157	3	N	6	28
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	16	1	1141	3	N	34	10
07		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	7	1			N	52	1
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	37	9	1113	3	N	-0-	10
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	19	1	8	9	N	7	17

SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID ->	259056	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6414 - 10523			
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID ->	259218	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 6420 - 10949			
04		4680 X	4262	-0-	-418	-0-	134	1	4128	3	Y	-0-	35
05		4743 X	4299	-0-	-444	-0-	59	1	4240	3	Y	-0-	35
06		4470 X	4156	-0-	-314	-0-	25	1	4128	3	Y	3	38
07		4495 X	3443	-0-	-1052	-0-	3	9			Y	-0-	17
08		4495 X	2166	-0-	-2329	-0-	56	1	3387	3	Y	-0-	19
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	2164	3	2	9	Y	2	19

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	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
04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3		N	-0-			17
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5216	3	3 9	N	3			20
06	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3		N	-0-			20
07	5425 X	4857	-0-	-568	-0-	49	1	4799 3	N	8			28
						9	9						
08	5425 X	4856	-0-	-569	-0-	4856	3		N	-0-			28
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				N	NO RPT			28

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741					
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		Y	-0-	1 1		4
05	2201 N	1835	-0-	-366	-0-	1835	3		Y	-0-			4
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT			2

STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090					
04	3960 X	3697	-0-	-263	-0-	3694	3	3 9	N	3			20
05	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	3738	3		N	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-				N	NO RPT			25

LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051					
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2588	3	44 9	N	40			82
05	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-	82 1		-0-
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	25	1	2461 3	N	8			8
						9	9						
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	3		N	-0-			8
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT			8

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819					
04	2250 X	1839	-0-	-411	-0-	1828	3	11 9	N	10			80
05	2325 X	1801	-0-	-524	-0-	1801	3		N	-0-			80
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			88

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006					
04	3000 N	3069	-0-	69	69	3069	3		Y	-0-	1 1		7
05	2050 N	1981	-0-	-69	-0-	1981	3		Y	-0-			7
06	1650 N	1446	-0-	-204	-0-	1446	3		Y	-0-			7
07	2759 X	1381	-0-	-1378	-0-	14	1	1366 3	Y	1	5 1		3
						1	9						
08	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	1651	3	10 9	Y	9	9 1		3
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				Y	NO RPT			3

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1480 3	4 9	Y	4	24	
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1299 3	2 9	Y	2	26	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	28	

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 6219 - 11086		
04	5070	X	4665	-0-	-405	-0-	4665 3		Y	-0-	9	
05	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	4681 3	6 9	Y	5	14	
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT	16	

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 6634 - 10883		
04	5790	X	5439	-0-	-351	-0-	5439 3		Y	-0-	15	
05	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	5572 3	9 9	Y	8	23	
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	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT	26	

VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5469 - 10234		
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13 1	410 3	Y	-0-	-0-	
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	4 1	289 3	Y	-0-	-0-	
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-	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 6058 - 10166		
04	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	2613 3	1 9	N	1	13	
05	2790	N	2547	-0-	-243	-0-	2547 3		N	-0-	13	
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	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT	13	

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7247 - 11566		
04	2760	X	1017	-0-	-1743	-0-	1006 3	11 9	N	10	53	
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	53	
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT	13	

STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 6028 - 10301		
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3		Y	-0-	-0-	
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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									
04		4980 X	3689	-0-	-1291	-0-	3689	3			Y	-0-					13
05		5146 X	3749	-0-	-1397	-0-	3749	3			Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					13

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169									
04		2490 N	2316	-0-	-174	-0-	2259	3	57	9	Y	52	77	1			-0-
05		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					28

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343									
04		3390 X	3158	-0-	-232	-0-	3133	3	25	9	N	23					23
05		3286 X	3228	-0-	-58	-0-	3228	3			N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					23

SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014									
04		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			Y	-0-					-0-
05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			Y	-0-					-0-
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		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321									
04		4050 X	3973	-0-	-77	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
05		3782 X	3163	-0-	-619	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3930 X	3596	-0-	-334	-0-	3596	3	Y	-0-		-0-
05	3782 X	3579	-0-	-203	-0-	3579	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344			
04	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2869	3	30 9 N	27	125 1	22
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2783	3	3 9 N	3		25
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
08	2480 N	2135	-0-	-345	-0-	13 9		N	-0-		37
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	2135	3	N	NO RPT		37

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661			
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3	Y	-0-		15
05	2046 N	1663	-0-	-383	-0-	1663	3	Y	-0-		15
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT		15

COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310			
04	3210 X	2997	-0-	-213	-0-	2997	3	Y	-0-		-0-
05	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321			
04	6420 X	6365	-0-	-55	-0-	6362	3	3 9 Y	3		34
05	6634 X	6609	-0-	-25	-0-	6600	3	9 9 Y	8		42
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	39 1	13
08	6603 X	6529	-0-	-74	-0-	4 9		Y	-0-		13
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-	6529	3	Y	NO RPT		13

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		3900 X	3761	-0-	-139	-0-	3761	3		Y	-0-			42	
05		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3833	3		Y	-0-			42	
06		3810 X	3369	-0-	-441	-0-	3369	3		Y	-0-			42	
07		3937 X	2799	-0-	-1138	-0-	28	1	2771	3	Y	-0-		42	
08		3875 X	3286	-0-	-589	-0-	3286	3		Y	-0-			42	
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				Y	NO RPT			42	

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357															
04		3150 X	3062	-0-	-88	-0-	3062	3		Y	-0-			21	
05		3162 X	3119	-0-	-43	-0-	3119	3		Y	-0-			21	
06		3060 X	3055	-0-	-5	-0-	3055	3		Y	-0-			21	
07		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	32	1	3154	3	Y	-0-		21	
08		3162 X	2297	-0-	-865	-0-	2297	3		Y	-0-			21	
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT			21	

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591															
04		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3	2	9	Y	2		26	
05		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7395	3	6	9	Y	5		31	
06		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6925	3	4	9	Y	4		35	
07		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	73	1	7072	3	Y	5	24	1	16
08		7130 X	7089	-0-	-41	-0-	6	9			Y	-0-		16	
09		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	7089	3			Y	NO RPT		16	

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556															
04		8400 X	7727	-0-	-673	-0-	865	1	6862	3	N	-0-	12	1	18
05		8835 X	7715	-0-	-1120	-0-	721	1	6994	3	N	-0-			18
06		8550 X	7921	-0-	-629	-0-	744	1	7177	3	N	-0-			18
07		8835 X	8832	-0-	-3	-0-	658	1	8172	3	N	2			20
08		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	2	9							20
09		7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-	533	1	8779	3	N	-0-			20

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237															
04		4200 X	4172	-0-	-28	-0-	4172	3			Y	-0-			11
05		4340 X	4277	-0-	-63	-0-	4277	3			Y	-0-			11
06		4200 X	4077	-0-	-123	-0-	4077	3			Y	-0-			11
07		4340 X	4326	-0-	-14	-0-	44	1	4280	3	Y	2			13
08		4340 X	4321	-0-	-19	-0-	2	9			Y	-0-			13
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	4321	3			Y	NO RPT			13

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561															
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	20	1	3110	3	Y	-0-			5
05		3472 X	2894	-0-	-578	-0-	45	1	2849	3	Y	-0-			5
06		3360 X	2098	-0-	-1262	-0-	28	1	2070	3	Y	-0-			5
07		3472 X	2656	-0-	-816	-0-	2608	3	48	9	Y	44			49
08		3224 X	3070	-0-	-154	-0-	19	1	3050	3	Y	1	36	1	14
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	1	9			Y	NO RPT			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 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	
04		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				Y	-0-			-0-	
05		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3		Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-5430	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID ->	263068	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6560 - 11370					
04		6720 X	5816	-0-	-904	-0-	5807	3	9	9	Y	8	13	1	36
05		6944 X	6032	-0-	-912	-0-	6032	3			Y	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			36

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID ->	263123	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	6622	PERF. 6708 - 10941					
04		4560 X	4351	-0-	-209	-0-	4351	3			Y	-0-			9
05		4588 X	3978	-0-	-610	-0-	3978	3			Y	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			9

THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID ->	263249	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	5293	PERF. 5634 - 10171					
04		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9083	3	6	9	N	5	74	1	11
05		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9344	3	29	9	N	26			37
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
08		8494 X	8410	-0-	-84	-0-	11	9							
09		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	8404	3	6	9	N	5			72

LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID ->	263268	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	5577	PERF. 5678 - 11283					
04		2880 X	1878	-0-	-1002	-0-	1845	3	33	9	N	30			63
05		2976 X	1928	-0-	-1048	-0-	1928	3			N	-0-			63
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
08		1922 N	1698	-0-	-224	-0-	2	9							
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	1698	3			N	-0-			67

SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID ->	263281	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 6261 - 10494					
04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	425	1	2964	3	N	-0-			13
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	446	1	2985	3	N	27			40
06		3210 X	2679	-0-	-531	-0-	30	9							
07		3317 X	1038	-0-	-2279	-0-	540	1	2139	3	N	-0-			40
08		3317 X	3231	-0-	-86	-0-	145	1	893	3	N	-0-			40
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	588	1	2636	3	N	6	46	1	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	3868	-0-	-572	-0-	393	1	3474	3	N	1		33
05	4402 X	3981	-0-	-421	-0-	503	1	3472	3	N	5		38
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT		38

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079													
04	5070 X	4497	-0-	-573	-0-	4497	3			Y	-0-		19
05	4805 X	4579	-0-	-226	-0-	4579	3			Y	-0-		19
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT		19

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041													
04	6510 X	6011	-0-	-499	-0-	6011	3			Y	-0-		10
05	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6587	3	31	9	Y	28		38
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	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT		37

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337													
04	3450 X	3251	-0-	-199	-0-	3229	3	22	9	N	20		40
05	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3308	3			N	-0-		40
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	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT		40

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646													
04	5640 X	5368	-0-	-272	-0-	168	1	5198	3	Y	2		22
05	5704 X	5297	-0-	-407	-0-	72	1	5225	3	Y	-0-		22
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	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT		38

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314													
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	3	6	9	Y	5	5 1	20
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	3	1	9	Y	1		21
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
08	1984 N	1649	-0-	-335	-0-	1649	3			Y	-0-		14
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT		14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 6664 - 11341	
M	O	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
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		Y	-0-		12
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		12
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		12

OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5964 - 10041	
04	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	38 1	1181 3	Y	-0-		-0-
05	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	17 1	1229 3	Y	-0-		-0-
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	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		3

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 264910		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 9194		PERF. 6758 - 6774	
04	5310 X	823	-0-	-4487	-0-	823 3		Y	-0-	23 1	22
05	3007 X	939	-0-	-2068	-0-	939 3		Y	-0-		22
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	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		22

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 8H		RRCID -> 265095		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 6184 - 10747	
04	6360 X	5897	-0-	-463	-0-	600 1	5297 3	N	-0-		30
05	6572 X	6007	-0-	-565	-0-	761 1	5243 3	N	3		33
						3 9					
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	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT		33

COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 5208 - 9317	
04	2010 N	1882	-0-	-128	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-		-0-
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-		-0-
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	30 1	2940 3	N	8		8
						9 9					
08	3100 N	3420	-0-	320	320	3420 3		N	-0-		8
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		8

LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8598 - 13675	
04	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	632 1	2188 3	Y	150	36 1	157
						165 9					
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	562 1	1881 3	Y	128	227 1	58
						141 9					
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	612 1	1850 3	Y	161	129 1	90
						177 9					
07	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	522 1	2079 3	Y	131	164 1	57
						144 9					
08	2573 N	1973	-0-	-600	-0-	317 1	1561 3	Y	86	93 1	50
						95 9					
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT		50

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LA MOCA GAS UNIT H //CONT.// 499978													
WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	7320 X	7196	-0-	-124	-0-	7196	3		Y	-0-			10
05	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7473	3	37	9	Y	34		44
06	7170 X	7153	-0-	-17	-0-	7152	3	1	9	Y	1		45
07	7440 X	7249	-0-	-191	-0-	74	1	7171	3	Y	4	8 1	41
						4	9						
08	7502 X	7269	-0-	-233	-0-	7269	3		Y	-0-			41
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-				Y	NO RPT			41
LA MOCA GAS UNIT E													
WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643													
04	4170 X	4079	-0-	-91	-0-	4079	3		N	-0-			38
05	4216 X	3958	-0-	-258	-0-	3958	3		N	-0-			38
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	NO RPT	-0-	-4080	-0-				N	NO RPT			38
NORTHEAST COMPLEX													
WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
JACKSON VESTAL													
WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772													
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	3	3	9	Y	3		36
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		Y	-0-	25 1		11
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-				Y	NO RPT			17
STEWART TRUST													
WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282													
04	3180 X	3115	-0-	-65	-0-	3112	3	3	9	Y	3		16
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	3	1	9	Y	1		17
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT			18
LONG, J. S.													
WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014													
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	3	1	9	Y	1	20 1	10
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1348	3	7	9	Y	6		16
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	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT			33

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6779 - 11012	
M	O	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
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-		4
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		4
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6779 - 11012	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 5565 - 10953	
04	4440 X	3994	-0-	-446	-0-	3994 3		Y	-0-		1
05	4743 X	4187	-0-	-556	-0-	4187 3		Y	-0-		1
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5800 - 11071	
04	3600 X	3270	-0-	-330	-0-	3213 3	57 9	N	52	104 1	8
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3906 3	96 9	N	87	77 1	18
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		18

STEWART TRUST		WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5349 - 10720	
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3123 3	6 9	Y	5		30
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159 3	2 9	Y	2		32
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	2		34
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		34

LEWIS, M.		WELL #: 1H		RRCID -> 266969		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 6214 - 11145	
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1534 3	2 9	Y	2		2
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1263 3	7 9	Y	6		8
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT S		WELL #: 18H		RRCID -> 267189		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6643 - 10606	
04	4290 X	4239	-0-	-51	-0-	4239 3		N	-0-		17
05	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4309 3		N	-0-		17
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT		17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 22H		RRCID ->	267347	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 6002 - 11351	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2280 N	1907	-0-	-373	-0-	1907 3		Y	-0-	1 1	3
05	2418 N	1812	-0-	-606	-0-	1812 3		Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 21H		RRCID ->	267351	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	5642	PERF. 6019 - 11537	
04	3540 X	2875	-0-	-665	-0-	2875 3		Y	-0-	1 1	3
05	3658 X	2899	-0-	-759	-0-	2899 3		Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID ->	267363	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 5829 - 10917	
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		Y	-0-		29
05	2325 N	2324	-0-	-1	-0-	2324 3		Y	-0-		29
06	2250 N	2050	-0-	-200	-0-	2050 3		Y	-0-		29
07	2325 N	1979	-0-	-346	-0-	20 1	1956 3	Y	3		32
						3 9					
08	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	2217 3		Y	-0-		32
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT		32

STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID ->	267367	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 6169 - 10880	
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3592 3	3 9	Y	3		35
05	3627 X	3292	-0-	-335	-0-	3288 3	4 9	Y	4	39 1	-0-
06	3510 X	2958	-0-	-552	-0-	2958 3		Y	-0-		-0-
07	3627 X	2823	-0-	-804	-0-	29 1	2794 3	Y	-0-		-0-
08	3627 X	2352	-0-	-1275	-0-	2352 3		Y	-0-		-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID ->	267377	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 6224 - 10362	
04	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667 3		Y	-0-		-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-		-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		Y	-0-		-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	17 1	1620 3	Y	-0-		-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		Y	-0-		-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID ->	267617	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6756 - 11778	
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3		Y	-0-	3 1	-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	123 3	Y	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653			
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
04	4380 X	2942	-0-	-1438	-0-	2941	3	1 9	Y	1	16
05	4340 X	4166	-0-	-174	-0-	4164	3	2 9	Y	2	-0-
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3		Y	-0-	-0-
07	3038 X	1584	-0-	-1454	-0-	16	1	1568 3	Y	-0-	-0-
08	4154 X	1761	-0-	-2393	-0-	1761	3		Y	-0-	-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398			
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-	5
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3		Y	-0-	5
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	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	5

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505			
04	5310 X	4180	-0-	-1130	-0-	4174	3	6 9	Y	5	1
05	5487 X	4829	-0-	-658	-0-	4829	3		Y	-0-	1
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
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3		Y	-0-	5
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-				Y	NO RPT	5

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096			
04	5340 X	4466	-0-	-874	-0-	4453	3	13 9	N	12	2
05	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	4286	3	6 9	N	5	7
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	NO RPT	-0-	-4470	-0-				N	NO RPT	25

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453			
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-	-0-
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT	-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687			
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	3	1 9	Y	1	15
05	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2457	3	12 9	Y	11	26
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-	-0-
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748		
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
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1729 3	15 9	Y	14	37
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		Y	-0-	37
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-	9
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	9

VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999		
04	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1972 3		Y	-0-	13
05	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	2062 3		Y	-0-	13
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2040 3	4 9	Y	4	6
07	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	18 1	1731 3	Y	1	7
08	2077 N	1618	-0-	-459	-0-	1 9		Y	-0-	7
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	1618 3		Y	NO RPT	7

VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035		
04	5700 X	4779	-0-	-921	-0-	4779 3		Y	-0-	12
05	5890 X	5136	-0-	-754	-0-	5136 3		Y	-0-	12
06	5700 X	3434	-0-	-2266	-0-	3434 3		Y	-0-	12
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	57 1	5570 3	Y	-0-	12
08	5146 X	4925	-0-	-221	-0-	4924 3	1 9	Y	1	13
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT	13

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560		
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	8
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	8
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	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	8

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306		
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-	20
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352 3	2 9	N	2	22
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	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	27

AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974		
04	1320 N	884	-0-	-436	-0-	884 3		N	-0-	-0-
05	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929 3		N	-0-	-0-
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770												
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
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 3	N	-0-			26
05		3441 X	3323	-0-	-118	-0-	3323 3	N	-0-			26
06		3420 X	2804	-0-	-616	-0-	2804 3	N	-0-			26
07		3534 X	2718	-0-	-816	-0-	28 1	N	-0-	2690 3		26
08		3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2929 3	N	-0-			26
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-		N	NO RPT			26

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780												
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3	Y	-0-			-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	Y	-0-			-0-
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3	Y	-0-			-0-
07		2294 N	1030	-0-	-1264	-0-	10 1	Y	-0-	1020 3		-0-
08		1798 N	19	-0-	-1779	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		Y	NO RPT			-0-

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061												
04		1470 N	1444	-0-	-26	-0-	48 1	Y	1	17 1		9
							1 9					
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	99 1	Y	36	35 1		10
							40 9					
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	130 1	Y	26			36
							29 9					
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	97 1	Y	22	47 1		11
							24 9					
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	41	41 1		11
							45 9					
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		Y	NO RPT			11

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194												
04		3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3241 3	Y	5	5 1		20
05		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3359 3	Y	1			21
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3252 3	Y	1	9 1		13
07		3348 X	3307	-0-	-41	-0-	34 1	Y	-0-			13
08		3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3280 3	Y	1			14
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-		Y	NO RPT			14

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863												
04		270 N	82	-0-	-188	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		713 N	596	-0-	-117	-0-	6 1	N	-0-			-0-
06		480 N	119	-0-	-361	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		589 N	58	-0-	-531	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834												
04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4392 3	Y	7			10
05		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 3	Y	-0-	10 1		-0-
06		4320 X	4239	-0-	-81	-0-	4239 3	Y	-0-			-0-
07		4557 X	4510	-0-	-47	-0-	46 1	Y	-0-			-0-
08		4588 X	4328	-0-	-260	-0-	4328 3	Y	-0-			-0-
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-		Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210						
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			
04	2190 N	1942	-0-	-248	-0-	1914	3	28	9	Y	25	37	1	-0-
05	2170 N	1080	-0-	-1090	-0-	1080	3			Y	-0-			-0-
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
						13	9							
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-			12
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			12

SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440						
04	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	1570	3			Y	-0-			-0-
05	1829 N	1657	-0-	-172	-0-	1657	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	630 N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-			-0-
05	744 N	128	-0-	-616	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06	720 N	29	-0-	-691	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	403 N	103	-0-	-300	-0-	1	1	102	3	N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701						
04	2400 N	2238	-0-	-162	-0-	2236	3	2	9	N	2			27
05	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	2324	3	6	9	N	5			32
06	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	2207	3	1	9	N	1			33
07	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	23	1	2266	3	N	-0-			33
08	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2279	3	4	9	N	4			37
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			37

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912						
04	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	3			Y	-0-			-0-
05	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			Y	-0-			-0-
06	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			Y	-0-			-0-
07	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	11	1	1062	3	Y	1			1
						1	9							
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-			1
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181					
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
04		3330 X	2638	-0-	-692	-0-	2638 3			N	-0-			11
05		3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033 3			N	-0-			11
06		3090 X	2657	-0-	-433	-0-	2657 3			N	-0-			11
07		2945 X	2686	-0-	-259	-0-	27 1	2658 3		N	1			12
							1 9							
08		3038 X	3034	-0-	-4	-0-	3034 3			N	-0-			12
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			12

SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953					
04		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3542 3	8 9	Y	7	18 1			4
05		3565 X	3498	-0-	-67	-0-	3492 3	6 9	Y	5				9
06		4050 X	3270	-0-	-780	-0-	3220 3	50 9	Y	45				54
07		4185 X	2994	-0-	-1191	-0-	30 1	2964 3	Y	-0-				54
08		4185 X	2482	-0-	-1703	-0-	2482 3		Y	-0-				54
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT				54

SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390					
04		8760 X	7857	-0-	-903	-0-	7851 3	6 9	Y	5	3 1			2
05		8680 X	7841	-0-	-839	-0-	7841 3		Y	-0-				2
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	NO RPT	-0-	-7860	-0-			Y	NO RPT				29

SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549					
04		2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2431 3		Y	-0-				28
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2583 3	6 9	Y	5				33
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		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT				40

LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792					
04		10320 X	9822	-0-	-498	-0-	70 1	9752 3	N	-0-				33
05		10664 X	9989	-0-	-675	-0-	9989 3		N	-0-				33
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	NO RPT	-0-	-9810	-0-			N	NO RPT				38

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 4H		RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 268987		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
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	0 X NO RPT		-0-	-0-	13					Y	NO RPT			-0-			
BRISCOE-MANRY 1469										WELL #: 27H		RRCID -> 268998		COMPL. DATE 04/29/2012		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953	
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-	11	1	-0-			
05	2697 N	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			Y	-0-			-0-			
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 NO RPT		-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			2			
HUISACHE CATTLE COMPANY A										WELL #: 10H		RRCID -> 269001		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754	
04	4050 X	3285	-0-	-765	-0-	3279	3	6	9	Y	5	11	1	48			
05	3968 X	3442	-0-	-526	-0-	3442	3			Y	-0-	8	1	40			
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			
08	3441 X	3286	-0-	-155	-0-	3277	3	9	9	Y	8			21			
09	3330 X NO RPT		-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			21			
SLAUGHTER										WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107	
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-			-0-			
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-			-0-			
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	1050 N NO RPT		-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-			
SAN ROMAN 1508										WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342	
04	6090 X	5914	-0-	-176	-0-	5912	3	2	9	Y	2			22			
05	6293 X	6079	-0-	-214	-0-	6079	3			Y	-0-			22			
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			
08	6293 X	5445	-0-	-848	-0-	5445	3			Y	-0-			3			
09	5910 X NO RPT		-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT			3			
SAN ROMAN 1508										WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754	
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-			-0-			
05	3193 X	2378	-0-	-815	-0-	2378	3			Y	-0-			-0-			
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			
08	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	2541	3			Y	-0-			25			
09	2670 X NO RPT		-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			25			

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336			
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	
04	4230 X	4210	-0-	-20	-0-	4203 3	7 9	Y	6	15 1	2
05	4774 X	4293	-0-	-481	-0-	4293 3		Y	-0-		2
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	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT		5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382			
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2074 3	7 9	Y	6	4 1	2
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		Y	-0-		2
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		2

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832			
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6177 3	2 9	Y	2	11 1	4
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6288 3	15 9	Y	14		18
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	11 1	15
						6 9					
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 3		Y	-0-		15
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		15

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430			
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866			
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3		Y	-0-	1 1	-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819			
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		Y	-0-	8 1	-0-
05	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1581 3		Y	-0-		-0-
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 1	4
						9 9					
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1566 3	4 9	Y	4		8
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614			
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
04	2040	N	1623	-0-	-417	-0-	1612 3	11 9	Y	10	62
05	3100	N	3240	-0-	140	-0-	3240 3		Y	-0-	62
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	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT	64

JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404			
04	3150	X	2747	-0-	-403	-0-	2744 3	3 9	Y	3	34
05	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759 3		Y	-0-	11
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
08	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2 9		Y	2	16
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT	16

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868			
04	6150	X	4565	-0-	-1585	-0-	4565 3		Y	-0-	19
05	6107	X	4388	-0-	-1719	-0-	4388 3		Y	-0-	19
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-			Y	NO RPT	19

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706			
04	4110	X	3727	-0-	-383	-0-	3727 3		Y	-0-	20
05	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3832 3	20 9	Y	18	38
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT	38

SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488			
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4259 3	1 9	Y	1	14
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		Y	-0-	14
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-	-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811			
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 3		Y	-0-	40
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 3		Y	-0-	40
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT	40

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055		
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
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-	
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	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT	-0-	

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787		
04	2730 X	1498	-0-	-1232	-0-	1498 3	N	-0-	-0-	
05	2418 X	351	-0-	-2067	-0-	351 3	N	-0-	-0-	
06	1980 X	362	-0-	-1618	-0-	362 3	N	-0-	-0-	
07	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	-0-	
08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 3	N	-0-	-0-	
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT	-0-	

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398		
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	4 1	N	-0-	-0-	
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	4 1	N	-0-	-0-	
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	4 1	N	-0-	-0-	
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	5 1	N	-0-	-0-	
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	5 1	N	-0-	-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT	-0-	

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243		
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3100 3	Y	6	5 1	22
05	3255 X	3132	-0-	-123	-0-	3130 3	Y	2		24
06	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2871 3	Y	2	9 1	17
07	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	29 1	Y	1		18
08	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	1 9	Y	1		19
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	2939 3	Y	NO RPT		19

STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626		
04	6000 X	5435	-0-	-565	-0-	5426 3	Y	8		12
05	6200 X	5472	-0-	-728	-0-	5472 3	Y	-0-	12 1	-0-
06	5970 X	5654	-0-	-316	-0-	5654 3	Y	-0-		-0-
07	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-		-0-
08	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 3	Y	-0-		-0-
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-		Y	NO RPT		-0-

VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843		
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	Y	-0-		37
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3	Y	-0-		37
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2284 3	Y	17	37 1	17
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-		17
08	2294 N	1518	-0-	-776	-0-	1518 3	Y	-0-		17
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-		Y	NO RPT		17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656			
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
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3	Y	-0-		-0-
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3	Y	-0-		-0-
06	4260 X	2922	-0-	-1338	-0-	2922	3	Y	-0-		-0-
07	4402 X	3905	-0-	-497	-0-	40	1	Y	1	3864	1
						1	9				
08	4464 X	3692	-0-	-772	-0-	3692	3	Y	-0-		1
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT		1

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991			
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	1	1	2
05	341 X	280	-0-	-61	-0-	280	3	Y	-0-		2
06	330 X	296	-0-	-34	-0-	282	3	Y	13	14	15
07	341 X	144	-0-	-197	-0-	1	1	Y	-0-	143	15
08	341 X	228	-0-	-113	-0-	228	3	Y	-0-		15
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		15

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674			
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	Y	-0-		-0-
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3	Y	-0-		-0-
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	Y	-0-		-0-
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	2937	-0-
08	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3145	3	Y	-0-		-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953			
04	2070 N	1709	-0-	-361	-0-	1706	3	Y	3	3	12
05	2325 N	1785	-0-	-540	-0-	1785	3	Y	-0-		12
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	Y	-0-		12
07	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	16	1	Y	-0-	1546	12
08	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3	Y	-0-		12
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		12

STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778			
04	3330 X	2862	-0-	-468	-0-	2861	3	Y	1	9	19
05	3255 X	2928	-0-	-327	-0-	2925	3	Y	3	9	-0-
06	2880 X	2821	-0-	-59	-0-	2821	3	Y	-0-	22	-0-
07	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	29	1	Y	-0-	2856	-0-
08	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	2828	3	Y	-0-		-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836			
04	4890 X	4680	-0-	-210	-0-	4679	3	Y	1	9	19
05	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	4682	3	Y	3	9	-0-
06	4830 X	4395	-0-	-435	-0-	4395	3	Y	-0-	22	-0-
07	4991 X	4469	-0-	-522	-0-	45	1	Y	-0-	4424	-0-
08	4867 X	4444	-0-	-423	-0-	4444	3	Y	-0-		-0-
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-	-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-	-0-
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		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705												
04		2778 N	2597	-0-	-181	-0-	2589	3	8 9	Y	7	1
05		2635 X	2439	-0-	-196	-0-	2432	3	7 9	Y	6	7
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-				Y	NO RPT	7

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870												
04		3510 X	3093	-0-	-417	-0-	3093	3		Y	-0-	32
05		3596 X	3403	-0-	-193	-0-	3403	3		Y	-0-	32
06		3360 X	3247	-0-	-113	-0-	3230	3	17 9	Y	15	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	NO RPT	-0-	-3300	-0-				Y	NO RPT	17

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283												
04		1740 N	1096	-0-	-644	-0-	1096	3		Y	-0-	-0-
05		1550 N	793	-0-	-757	-0-	793	3		Y	-0-	-0-
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		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431												
04		4230 X	3784	-0-	-446	-0-	3776	3	8 9	Y	7	68
05		4278 X	3790	-0-	-488	-0-	3790	3		Y	-0-	19
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		3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				Y	NO RPT	25

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881												
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	3	9 9	Y	8	8
05		1984 N	1619	-0-	-365	-0-	1619	3		Y	-0-	8
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-				Y	NO RPT	10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816		
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
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-	-0-
05	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT	2

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546		
04	3030 X	509	-0-	-2521	-0-	509 3		Y	-0-	-0-
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT	2

BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750		
04	4980 X	4860	-0-	-120	-0-	4818 3	42 9	N	38	49 1 2
05	4898 X	4770	-0-	-128	-0-	4770 3		N	-0-	2
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	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT	43

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639		
04	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		Y	-0-	-0-
05	4681 X	4202	-0-	-479	-0-	4202 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640		
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801		
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		Y	-0-	-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		Y	-0-	-0-
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	7 1 2
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT	2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861				
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
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	Y	-0-	6	1	30
05	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3	Y	-0-			30
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	Y	-0-			30
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	4	25	1	9
						4	9					
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	Y	-0-	9	1	-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977				
04	4140 X	2763	-0-	-1377	-0-	2763	3	Y	-0-	13	1	-0-
05	4154 X	3943	-0-	-211	-0-	3942	3	Y	1	9		1
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3664	3	Y	2	9	1	2
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	1			3
						1	9					
08	3937 X	3741	-0-	-196	-0-	3741	3	Y	-0-			3
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT			3

TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 01/05/2014		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400				
04	5880 X	5607	-0-	-273	-0-	5607	3	Y	-0-			13
05	6076 X	3761	-0-	-2315	-0-	3761	3	Y	-0-			13
06	5880 X	2205	-0-	-3675	-0-	2205	3	Y	-0-			13
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	4	6547	3	17
						4	9					
08	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3	Y	-0-			17
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			Y	NO RPT			17

LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527				
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	Y	-0-	15	1	8
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1864	3	Y	4			12
06	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3	Y	-0-			12
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	12	1848	3	24
						13	9					
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	Y	-0-			24
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			24

LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001				
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3	Y	-0-			-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	18	1	Y	10	1762	3	10
						11	9					
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	Y	-0-			10
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			10

TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776				
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	Y	1			12
05	1147 N	979	-0-	-168	-0-	978	3	Y	1			13
06	1050 N	800	-0-	-250	-0-	796	3	Y	4	9	Y	17
07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	9	1	Y	-0-	898	3	17
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	3	Y	-0-			17
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5583		PERF. 5986 - 10324		
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
04		2520 N	1897	-0-	-623	-0-	1897 3	Y	-0-			-0-
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	Y	-0-			-0-
06		2130 N	1602	-0-	-528	-0-	1602 3	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1768	-0-	-185	-0-	18 1	Y	-0-	1750 3		-0-
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	Y	-0-			-0-
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 270197		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 7279 - 11533		
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	552 3	Y	35	39 9	17 1	18
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	390 3	Y	91	100 9	77 1	32
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	21	23 9	17 1	36
07		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	Y	-0-		36 1	-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	45	50 9	32 1	13
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT			13

LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8739 - 14198		
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-	47 3		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-	54 3		-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	52 3		-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	12 1	Y	-0-	46 3		-0-
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	Y	-0-	3 3		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			-0-

LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8980 - 14359		
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	437 1	Y	-0-	1513 3		68
05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	526 1	Y	5	1759 3		73
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	6 9					
07		2015 N	1540	-0-	-475	-0-	540 1	Y	10	1629 3		83
08		2294 N	2075	-0-	-219	-0-	11 9					
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-	308 1	Y	2	1230 3		85
							2 9					
							346 1	Y	24	1703 3	64 1	45
							26 9					
								Y	NO RPT			45

MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7738 - 12412		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 5765 - 10687		
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-	17 1	53
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-		53
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	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		7

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058												
04	3660 X	3344	-0-	-316	-0-	3344 3			Y	-0-		9
05	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3390 3	6 9		Y	5		14
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-				Y	NO RPT		16

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487												
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	153 3	6 9		Y	5	22 1	22
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9		Y	2	17 1	7
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		6

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684												
04	4890 X	261	-0-	-4629	-0-	246 3	15 9		Y	14		20
05	3069 X	245	-0-	-2824	-0-	245 3			Y	-0-	20 1	-0-
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	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634												
04	3870 X	2070	-0-	-1800	-0-	2067 3	3 9		Y	3	6 1	14
05	3999 X	2676	-0-	-1323	-0-	2662 3	14 9		Y	13		27
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041												
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511			
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	
04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4005 3	2 9	Y	2	4 1	9
05	3100 X	2625	-0-	-475	-0-	2616 3	9 9	Y	8		17
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	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938			
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4800 3	33 9	Y	30	27 1	20
05	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	4135 3		Y	-0-		20
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	NO RPT	-0-	-4830	-0-			Y	NO RPT		20

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID -> 271177		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555			
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3372 3	6 9	Y	5	11 1	53
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 3		Y	-0-	7 1	46
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3513 3	2 9	Y	2	20 1	28
07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	36 1	3530 3	Y	2	12 1	18
						2 9					
08	3720 X	3676	-0-	-44	-0-	3668 3	8 9	Y	7		25
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		25

SANTA ELENA		WELL #: 1H		RRCID -> 272322		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456			
04	4410 X	2675	-0-	-1735	-0-	2656 3	19 9	Y	17	16 1	11
05	4495 X	3563	-0-	-932	-0-	3560 3	3 9	Y	3	9 1	5
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4399 3	15 9	Y	14	12 1	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	12 1	10
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			Y	NO RPT		10

SANTA ELENA		WELL #: 2H		RRCID -> 272554		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369			
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5605 3	24 9	Y	22	20 1	14
05	5580 X	4793	-0-	-787	-0-	4787 3	6 9	Y	5	11 1	8
06	5400 X	4117	-0-	-1283	-0-	4106 3	11 9	Y	10	10 1	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	10 1	9
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT		9

SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793			
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1964 3	44 9	Y	40	24 1	26
05	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	2015 3	1 9	Y	1		27
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	61 1	31
						72 9					
08	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	1834 3		Y	-0-		31
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		31

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * 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
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	62 1	1929 3	Y	-0-	2 1		8
05	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	29 1	2137 3	Y	-0-			8
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	18 1		7
						19 9						
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2194 3	11 9	Y	10	14 1		3
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			3

S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603			
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561			
04	4890 X	4561	-0-	-329	-0-	48 1	4487 3	Y	24			32
						26 9						
05	4929 X	4391	-0-	-538	-0-	44 1	4335 3	Y	11			43
						12 9						
06	4770 X	4247	-0-	-523	-0-	50 1	4190 3	Y	6	28 1		21
						7 9						
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	62 1	4792 3	Y	-0-	20 1		1
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	63 1	4717 3	Y	17			18
						19 9						
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919			
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4076 3	4 9	Y	4	14 1		2
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 3		Y	-0-			2
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
						9 9						
08	4123 X	1424	-0-	-2699	-0-	1424 3		Y	-0-			10
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			10

E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 273009		COMPL. DATE 09/07/2013			TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862			
04	8070 X	7924	-0-	-146	-0-	249 1	7675 3	N	-0-			23
05	8339 X	8033	-0-	-306	-0-	109 1	7924 3	N	-0-			23
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	NO RPT	-0-	-7920	-0-			N	NO RPT			23

STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518			
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9364 3	19 9	N	17			42
05	9548 X	2338	-0-	-7210	-0-	2338 3		N	-0-			42
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	NO RPT	-0-	-9240	-0-			N	NO RPT			42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

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
04	4590 X	4299	-0-	-291	-0-	4280	3	19	9	Y	17	10 1	7
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-		7
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	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT		7

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-		-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-		-0-
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	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

04	3780 X	3316	-0-	-464	-0-	3303	3	13	9	Y	12	9 1	3
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			Y	-0-		3
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-	1	9			Y	-0-		2
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT		2

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	3	2	9	Y	2		23
05	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2098	3	2	9	Y	2		25
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT		26

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

04	3270 X	2822	-0-	-448	-0-	2822	3			Y	-0-		23
05	3379 X	3103	-0-	-276	-0-	3103	3			Y	-0-		23
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT		24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1320 N	346	-0-	-974	-0-	346	3			Y	-0-	3	1	5
05		651 N	229	-0-	-422	-0-	229	3			Y	-0-			5
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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			5

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300															
04		7620 X	6812	-0-	-808	-0-	6798	3	14	9	N	13			48
05		7874 X	6824	-0-	-1050	-0-	6824	3			N	-0-			48
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		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			49

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025															
04		5100 X	4739	-0-	-361	-0-	4730	3	9	9	Y	8	5	1	3
05		5270 X	4950	-0-	-320	-0-	4950	3			Y	-0-			3
06		5070 X	896	-0-	-4174	-0-	896	3			Y	-0-	3	1	-0-
07		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	94	1	9198	3	Y	14	6	1	8
08		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	-0-			8
09		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	9451	3			Y	NO RPT			8

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853															
04		1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1825	3	2	9	Y	2	1	1	1
05		1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			Y	-0-			1
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-	1	1	-0-
07		1891 N	1437	-0-	-454	-0-	15	1	1419	3	Y	3	1	1	2
08		1519 N	1148	-0-	-371	-0-	3	9			Y	-0-			2
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	1148	3			Y	NO RPT			2

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812															
04		17640 X	14356	-0-	-3284	-0-	14323	3	33	9	Y	30	28	1	29
05		18228 X	17072	-0-	-1156	-0-	16987	3	85	9	Y	77	76	1	30
06		16920 X	16381	-0-	-539	-0-	16293	3	88	9	Y	80	36	1	74
07		17081 X	16230	-0-	-851	-0-	165	1	16047	3	Y	16	62	1	28
08		17081 X	16203	-0-	-878	-0-	18	9			Y	29	41	1	16
09		16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-	16171	3	32	9	Y	NO RPT			16

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035															
04		3750 X	3252	-0-	-498	-0-	3252	3			Y	-0-			-0-
05		3875 X	3714	-0-	-161	-0-	3714	3			Y	-0-			-0-
06		3750 X	3276	-0-	-474	-0-	3276	3			Y	-0-			-0-
07		3875 X	3521	-0-	-354	-0-	36	1	3485	3	Y	-0-			-0-
08		3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3646	3			Y	-0-			-0-
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364													
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
04	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096	3			Y	-0-		-0-
05	1767 N	395	-0-	-1372	-0-	395	3			Y	-0-		-0-
06	1560 N	225	-0-	-1335	-0-	225	3			Y	-0-		-0-
07	2170 N	198	-0-	-1972	-0-	2	1	196	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048													
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726													
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
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	1	1
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-		1
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT		1

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450													
04	5310 X	4573	-0-	-737	-0-	4573	3			N	-0-		-0-
05	5487 X	4974	-0-	-513	-0-	4974	3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT		25

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390													
04	4590 X	3956	-0-	-634	-0-	3948	3	8	9	Y	7	17	7
05	4743 X	4206	-0-	-537	-0-	4202	3			Y	4		11
06	4110 X	4003	-0-	-107	-0-	3956	3			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	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT		54

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596													
04	4020 X	3914	-0-	-106	-0-	3817	3	97	9	Y	88	44	44
05	4154 X	3490	-0-	-664	-0-	3490	3			Y	-0-		44
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT		52

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID ->	274242	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7116 - 11313	
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
04	7830 X	6641	-0-	-1189	-0-	6617 3	24 9	Y	22	19 1		11
05	7254 X	6843	-0-	-411	-0-	6834 3	9 9	Y	8	14 1		5
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	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT			8

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID ->	274243	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5925 - 10761	
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1415 3	25 9	Y	23	14 1		14
05	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1526 3		Y	-0-			14
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
08	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	43 9		Y	-0-			17
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	1375 3		Y	NO RPT			17

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID ->	274246	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6797 - 11609	
04	4350 X	3934	-0-	-416	-0-	3934 3		Y	-0-	12 1		3
05	4216 X	4110	-0-	-106	-0-	4100 3	10 9	Y	9			12
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	6 1		7
08	4123 X	3903	-0-	-220	-0-	1 9		Y	-0-			7
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	3903 3		Y	NO RPT			7

SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID ->	274247	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	6532 - 11610	
04	8520 X	8248	-0-	-272	-0-	8247 3	1 9	Y	1	12 1		16
05	8804 X	8456	-0-	-348	-0-	8456 3		Y	-0-			16
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	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT			26

JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID ->	274248	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	7047 - 10961	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2456 3	4 9	Y	4	9 1		39
05	2728 N	1929	-0-	-799	-0-	1929 3		Y	-0-	5 1		34
06	2460 N	1818	-0-	-642	-0-	1816 3	2 9	Y	2	15 1		21
07	2542 N	1917	-0-	-625	-0-	19 1	1896 3	Y	2	9 1		14
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	6			20
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	2374 3	7 9	Y	NO RPT			20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 31H		RRCID ->	274251	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	6164 - 10964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2729 X	2729	-0-	-0-	2729 3		Y	-0-		7
05		3689 X	3689	-0-	-0-	3685 3	4 9	Y	4		11
06		3059 X	3059	-0-	-0-	3059 3		Y	-0-		11
07		2821 X	1676	-0-	-1145	17 1	1659 3	Y	-0-		11
08		3689 X	3031	-0-	-658	3030 3	1 9	Y	1		12
09		3570 X	NO RPT	-0-	-3570			Y	NO RPT		12

J. J. TREVINO		WELL #: 8H		RRCID ->	274252	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	5770 - 10895
04		5340 X	4734	-0-	-606	4734 3		Y	-0-		15
05		4960 X	4725	-0-	-235	4725 3		Y	-0-		15
06		4800 X	4695	-0-	-105	4695 3		Y	-0-		15
07		4960 X	4854	-0-	-106	49 1	4799 3	Y	5		20
08		4898 X	4783	-0-	-115	4783 3		Y	-0-		20
09		4740 X	NO RPT	-0-	-4740			Y	NO RPT		20

SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID ->	274255	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	5733 - 10873
04		13 N	10	-0-	-3	6 3	4 9	Y	4	4 1	5
05		31 N	17	-0-	-14	17 3		Y	-0-		5
06		60 N	1	-0-	-59	1 3		Y	-0-		5
07		116 N	116	-0-	-0-	1 1	82 3	Y	30	23 1	12
08		35 N	35	-0-	-0-	33 9		Y	-0-		12
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	35 3		Y	NO RPT		12

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID ->	274256	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6780 - 10718
04		3090 X	3059	-0-	-31	3057 3	2 9	Y	2	4 1	18
05		3193 X	3159	-0-	-34	3159 3		Y	-0-	3 1	15
06		3060 X	2975	-0-	-85	2974 3	1 9	Y	1	8 1	8
07		3162 X	3025	-0-	-137	31 1	2993 3	Y	1	5 1	4
08		3171 X	3171	-0-	-0-	1 9		Y	3		7
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	3168 3	3 9	Y	NO RPT		7

PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID ->	274257	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	4431 - 8816
04		40 N	40	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
06		120 N	17	-0-	-103	17 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	13 3		Y	-0-		-0-
08		31 N	5	-0-	-26	5 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30			Y	NO RPT		-0-

HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID ->	274265	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	8768 - 12552
04		5981 X	5981	-0-	-0-	5981 3		N	-0-		-0-
05		5856 X	5856	-0-	-0-	5856 3		N	-0-		-0-
06		6630 X	6630	-0-	-0-	6630 3		N	-0-		-0-
07		8157 X	8157	-0-	-0-	83 1	8074 3	N	-0-		-0-
08		8496 X	8496	-0-	-0-	8496 3		N	-0-		-0-
09		6390 X	NO RPT	-0-	-6390			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
04		5670 X	5535	-0-	-135	-0-	5494 3	41 9	Y	37	21 1	16		
05		6107 X	5277	-0-	-830	-0-	5277 3		Y	-0-		16		
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	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT		16		

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273														
04		8370 X	7648	-0-	-722	-0-	7624 3	24 9	Y	22	20 1	12		
05		8184 X	7831	-0-	-353	-0-	7822 3	9 9	Y	8	14 1	6		
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	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT		8		

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351														
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	476 3	10 9	Y	9	9 1	9		
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	9 1	-0-		
06		90 N	42	-0-	-48	-0-	40 3	2 9	Y	2	1 1	1		
07		496 N	13	-0-	-483	-0-	13 3		Y	-0-	1 1	-0-		
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-		
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007														
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
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	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-		

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377														
04		3240 X	2264	-0-	-976	-0-	2264 3		Y	-0-		-0-		
05		3348 X	2530	-0-	-818	-0-	2530 3		Y	-0-		-0-		
06		3240 X	2396	-0-	-844	-0-	2396 3		Y	-0-		-0-		
07		2914 X	2393	-0-	-521	-0-	24 1	2358 3	Y	10		10		
08		2542 X	2410	-0-	-132	-0-	2410 3		Y	-0-		10		
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		10		

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721														
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	383 3	7 9	Y	6	3 1	3		
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-		3		
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-	3 1	-0-		
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	2 1	191 3	Y	11	5 1	6		
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		6		
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		6		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8310 X	7898	-0-	-412	-0-	7874 3	24 9	Y	22	22 1	11
05	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923 3		Y	-0-		11
06	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8226 3	24 9	Y	22		33
07	8153 X	7883	-0-	-270	-0-	80 1	7772 3	Y	28	58 1	3
						31 9					
08	8928 X	7447	-0-	-1481	-0-	7447 3		Y	-0-		3
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			Y	NO RPT		3

SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918			
04	4140 X	3978	-0-	-162	-0-	3936 3	42 9	Y	38	23 1	20
05	4278 X	3982	-0-	-296	-0-	3981 3	1 9	Y	1		21
06	3990 X	3878	-0-	-112	-0-	3878 3		Y	-0-		21
07	4123 X	4077	-0-	-46	-0-	41 1	3969 3	Y	61	57 1	25
						67 9					
08	4123 X	3883	-0-	-240	-0-	3883 3		Y	-0-		25
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		25

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974			
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587 3	2 9	Y	2	4 1	20
05	3100 N	3527	-0-	427	-0-	3527 3		Y	-0-	2 1	18
06	3000 N	2627	-0-	-373	-0-	2626 3	1 9	Y	1	7 1	12
07	1171 N	1117	-0-	-54	-0-	11 1	1105 3	Y	1	5 1	8
						1 9					
08	93 X	57	-0-	-36	-0-	53 3	4 9	Y	4		12
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		12

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619			
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	14 1	2161 3	Y	-0-		7
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	22 1	1381 3	Y	-0-		7
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 1	10
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		10

SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811			
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4790 3	18 9	Y	16	16 1	10
05	4898 X	4590	-0-	-308	-0-	4580 3	10 9	Y	9	13 1	6
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4856 3	17 9	Y	15	13 1	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 1	8
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT		8

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325			
04	3660 X	1674	-0-	-1986	-0-	1671 3	3 9	Y	3	7 1	32
05	3782 X	1991	-0-	-1791	-0-	1991 3		Y	-0-	5 1	27
06	3240 X	1958	-0-	-1282	-0-	1957 3	1 9	Y	1	13 1	15
07	3348 X	1873	-0-	-1475	-0-	19 1	1853 3	Y	1	9 1	7
						1 9					
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2805 3	6 9	Y	5		12
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BFMT WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879		
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
04	5700 X	5193	-0-	-507	-0-	54 1 65 9	5074 3	Y	59 61 1	10
05	5890 X	5267	-0-	-623	-0-	53 1 7 9	5207 3	Y	6	16
06	5700 X	5369	-0-	-331	-0-	63 1 32 9	5274 3	Y	29	45
07	5766 X	5396	-0-	-370	-0-	68 1 1 9	5327 3	Y	1 21 1	25
08	5766 X	5312	-0-	-454	-0-	70 1 7 9	5235 3	Y	6	31
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT	31
BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209		
04	5580 X	4760	-0-	-820	-0-	50 1 65 9	4645 3	Y	59 62 1	10
05	5642 X	4824	-0-	-818	-0-	49 1 7 9	4768 3	Y	6	16
06	5460 X	4792	-0-	-668	-0-	56 1 34 9	4702 3	Y	31	47
07	5270 X	5029	-0-	-241	-0-	64 1	4965 3	Y	-0- 47 1	-0-
08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	71 1 4 9	5296 3	Y	4	4
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT	4
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854		
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		Y	-0-	3
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3		Y	-0-	3
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	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT	3
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822		
04	2970 X	2751	-0-	-219	-0-	2732 3	19 9	Y	17 15 1	2
05	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2800 3	23 9	Y	21 14 1	9
06	2820 X	2704	-0-	-116	-0-	2682 3	22 9	Y	20 11 1	18
07	2852 X	2323	-0-	-529	-0-	23 1 17 9	2283 3	Y	15 30 1	3
08	2852 X	2060	-0-	-792	-0-	2049 3	11 9	Y	10	13
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT	13
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665		
04	15060 X	14234	-0-	-826	-0-	14210 3	24 9	Y	22 31 1	6
05	15252 X	14725	-0-	-527	-0-	14699 3	26 9	Y	24 17 1	13
06	14580 X	14574	-0-	-6	-0-	14535 3	39 9	Y	35 18 1	30
07	14787 X	14679	-0-	-108	-0-	149 1 26 9	14504 3	Y	24 47 1	7
08	14725 X	12701	-0-	-2024	-0-	12683 3	18 9	Y	16	23
09	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-			Y	NO RPT	23

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
SANTA ELENA																				
WELL #: 7H RRCID -> 275615													COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6704 - 10791			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		5160 X	4755	-0-	-405	-0-		4736	3	19	9	Y	17	14	1			3		
05		5301 X	5025	-0-	-276	-0-		4999	3	26	9	Y	24	16	1			11		
06		5130 X	4736	-0-	-394	-0-		4706	3	30	9	Y	27	14	1			24		
07		5301 X	3992	-0-	-1309	-0-		41	1	3948	3	Y	3	24	1			3		
								3	9											
08		5022 X	4324	-0-	-698	-0-		4310	3	14	9	Y	13					16		
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-						Y	NO RPT					16		

SANTA ELENA													WELL #: 9H RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6814 - 10656	
04		3360 X	2902	-0-	-458	-0-		2880	3	22	9	Y	20	16	1			4		
05		3472 X	3132	-0-	-340	-0-		3108	3	24	9	Y	22	14	1			12		
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		
								22	9											
08		3131 X	1996	-0-	-1135	-0-		1989	3	7	9	Y	6					13		
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-						Y	NO RPT					13		

BFMT WEST													WELL #: 3H RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4576 - 10618	
04		9240 X	8552	-0-	-688	-0-		90	1	8452	3	N	9					23		
								10	9											
05		9672 X	8507	-0-	-1165	-0-		86	1	8413	3	N	7	3	1			27		
								8	9											
06		9360 X	8285	-0-	-1075	-0-		98	1	8184	3	N	3					30		
								3	9											
07		9672 X	8515	-0-	-1157	-0-		108	1	8395	3	N	11	37	1			4		
								12	9											
08		8897 X	8770	-0-	-127	-0-		116	1	8640	3	N	13					17		
								14	9											
09		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-						N	NO RPT					17		

PINA													WELL #: 1H RRCID -> 276879		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 7819 - 14421	
04		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-		75	1	7023	3	N	-0-					18		
05		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-		86	1	8393	3	N	-0-					18		
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		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-						N	NO RPT					18		

CORSAIR ROYALTY, LTD.													WELL #: 1H RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6757 - 11029	
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	3			N	-0-					43		
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2074	3	6	9	N	5					48		
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		
								2	9											
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2075	3	14	9	N	13	76	1			2		
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-						N	NO RPT					2		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 277368		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922			
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
04	4830 X	4486	-0-	-344	-0-	47	1	4410	3	N	26	26
05	4991 X	4774	-0-	-217	-0-	29	9	4694	3	N	29	24
06	4830 X	4280	-0-	-550	-0-	32	9	4216	3	N	13	37
07	4867 X	4790	-0-	-77	-0-	14	9	4714	3	N	14	22
08	4774 X	4648	-0-	-126	-0-	61	1	4575	3	N	11	33
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	12	9			N	NO RPT	33
BFMT WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744			
04	4020 X	3384	-0-	-636	-0-	36	1	3341	3	N	6	20
05	4154 X	3498	-0-	-656	-0-	7	9	3461	3	N	2	22
06	4020 X	3434	-0-	-586	-0-	35	1	3392	3	N	1	23
07	3813 X	3533	-0-	-280	-0-	2	9	3484	3	N	4	27
08	3596 X	3522	-0-	-74	-0-	41	1	3475	3	N	-0-	27
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	1	9			N	NO RPT	27
RYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277476		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123			
04	7050 X	6573	-0-	-477	-0-	6573	3			Y	-0-	31
05	7285 X	6758	-0-	-527	-0-	6748	3	10	9	Y	9	17
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	2	9	Y	2	27
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	6321	3			Y	NO RPT	27
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624			
04	6360 X	5964	-0-	-396	-0-	5960	3	4	9	Y	4	21
05	6200 X	4405	-0-	-1795	-0-	4405	3			Y	-0-	21
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT	21
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857			
04	4950 X	4235	-0-	-715	-0-	4233	3	2	9	Y	2	8
05	4898 X	2095	-0-	-2803	-0-	2095	3			Y	-0-	8
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813		
M	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
04	1500 N	542	-0-	-958	-0-	540 3	2 9	Y	2	15
05	837 N	276	-0-	-561	-0-	276 3		Y	-0-	15
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
						3 9				
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		Y	-0-	18
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	18

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954		
04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4308 3	2 9	Y	2	9
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 3		Y	-0-	9
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3		Y	-0-	9
07	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	41 1	4010 3	Y	-0-	9
08	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205 3		Y	-0-	9
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT	9

BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109		
04	4440 X	4123	-0-	-317	-0-	4101 3	22 9	N	20	20
05	4681 X	4031	-0-	-650	-0-	4031 3		N	-0-	20
06	4530 X	3890	-0-	-640	-0-	3890 3		N	-0-	20
07	4681 X	3882	-0-	-799	-0-	39 1	3797 3	N	42	62
						46 9				
08	4247 X	3468	-0-	-779	-0-	3465 3	3 9	N	3	65
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT	65

SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138		
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677		
04	3300 X	2003	-0-	-1297	-0-	1993 3	10 9	Y	9	5
05	2883 X	2273	-0-	-610	-0-	2273 3		Y	-0-	5
06	2790 X	1566	-0-	-1224	-0-	1566 3		Y	-0-	5
07	2759 X	2709	-0-	-50	-0-	28 1	2681 3	Y	-0-	5
08	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	2077 3		Y	-0-	5
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT	5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835		
04	4950 X	4773	-0-	-177	-0-	4752 3	21 9	Y	19	9
05	4960 X	4921	-0-	-39	-0-	4921 3		Y	-0-	9
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 3		Y	-0-	9
07	4960 X	4880	-0-	-80	-0-	50 1	4830 3	Y	-0-	9
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 3		Y	-0-	9
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			Y	NO RPT	9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04		5310 X	5113	-0-	-197	-0-		5112 3	1 9	Y	1			58
05		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-		5461 3	6 9	Y	5			63
06		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-		5621 3	1 9	Y	1	52 1		12
07		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-		55 1	5350 3	Y	-0-			12
08		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-		5613 3	9 9	Y	8			20
09		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				Y	NO RPT			20

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810														
04		2610 N	2592	-0-	-18	-0-		2589 3	3 9	Y	3			13
05		2821 N	2551	-0-	-270	-0-		2551 3		Y	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-				Y	NO RPT			13

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005														
04		8250 X	8221	-0-	-29	-0-		8221 3		N	-0-			17
05		8215 X	8065	-0-	-150	-0-		8065 3		N	-0-			17
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	NO RPT	-0-	-8220	-0-				N	NO RPT			37

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092														
04		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-		4712 3	1 9	Y	1			14
05		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-		5287 3	19 9	Y	17			31
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT			39

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203														
04		5310 X	4970	-0-	-340	-0-		4970 3		Y	-0-			9
05		5487 X	5310	-0-	-177	-0-		5291 3	19 9	Y	17			26
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	NO RPT	-0-	-5130	-0-				Y	NO RPT			33

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863														
04		8400 X	7114	-0-	-1286	-0-		7101 3	13 9	N	12			37
05		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-		8045 3	12 9	N	11			48
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	NO RPT	-0-	-7830	-0-				N	NO RPT			48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	6180 X	3366	-0-	-2814	-0-	3364	3	2	9	Y	2			10
05	6386 X	69	-0-	-6317	-0-	69	3			Y	-0-			10
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			10

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656														
04	6540 X	5925	-0-	-615	-0-	5925	3			N	-0-			-0-
05	6758 X	5915	-0-	-843	-0-	5915	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833														
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
05	341 X	87	-0-	-254	-0-	86	3	1	9	Y	1			1
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			1

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609														
04	5670 X	4280	-0-	-1390	-0-	4249	3	31	9	Y	28	22	1	6
05	4650 X	4362	-0-	-288	-0-	4349	3	13	9	Y	12			18
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
						6	9							
08	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4334	3			Y	-0-			43
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT			43

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045														
04	6060 X	5573	-0-	-487	-0-	5544	3	29	9	Y	26			38
05	6262 X	5577	-0-	-685	-0-	5576	3	1	9	Y	1			39
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			39

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780														
04	3120 X	66	-0-	-3054	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	3813 X	3	-0-	-3810	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6000 X	17	-0-	-5983	-0-	17	3	Y	-0-	-0-		-0-
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3	Y	-0-	-0-		-0-
06	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-	6000 3		-0-
08	6355 X	6191	-0-	-164	-0-	6191	3	Y	-0-	-0-		-0-
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677												
04	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7650	3	2 9 Y	2			26
05	8091 X	7914	-0-	-177	-0-	7911	3	3 9 Y	3	29 1		-0-
06	7830 X	7563	-0-	-267	-0-	7563	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	8091 X	7435	-0-	-656	-0-	76	1	7359 3 Y	-0-	-0-		-0-
08	8060 X	7120	-0-	-940	-0-	7120	3	Y	-0-	-0-		-0-
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			Y	NO RPT			-0-

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604												
04	6420 X	4800	-0-	-1620	-0-	4766	3	34 9 Y	31	24 1		7
05	5766 X	4723	-0-	-1043	-0-	4709	3	14 9 Y	13			20
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	3	Y	-0-	-0-		5
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT			5

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785												
04	5100 X	1240	-0-	-3860	-0-	1238	3	2 9 Y	2			12
05	5270 X	975	-0-	-4295	-0-	975	3	Y	-0-	-0-		12
06	5100 X	920	-0-	-4180	-0-	920	3	Y	-0-	-0-		12
07	2790 X	988	-0-	-1802	-0-	10	1	978 3 Y	-0-	-0-		12
08	2790 X	870	-0-	-1920	-0-	870	3	Y	-0-	-0-		12
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			12

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836												
04	8640 X	8090	-0-	-550	-0-	8081	3	9 9 N	8			38
05	7874 X	7818	-0-	-56	-0-	7818	3	N	-0-	-0-		38
06	8160 X	7567	-0-	-593	-0-	7567	3	N	-0-	-0-		38
07	8432 X	7922	-0-	-510	-0-	80	1	7842 3 N	-0-	-0-		38
08	8432 X	8269	-0-	-163	-0-	8261	3	8 9 N	7			45
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT			45

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860												
04	4350 X	3843	-0-	-507	-0-	3842	3	1 9 Y	1			32
05	4216 X	4042	-0-	-174	-0-	4032	3	10 9 Y	9	24 1		17
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-	4033	3	3 9 Y	3			28
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT			28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-						-0-
05		10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-						-0-
06		9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-						-0-
07		9796 X	7	-0-	-9789	-0-		7	3			-0-
08		8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277												
04		14220 X	12820	-0-	-1400	-0-		12806	3	14	9	55
05		14694 X	12822	-0-	-1872	-0-		12818	3	4	9	59
06		14220 X	12016	-0-	-2204	-0-		12016	3			59
07		13454 X	12487	-0-	-967	-0-		127	1	12360	3	59
08		13237 X	13213	-0-	-24	-0-		13213	3			59
09		12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-						59

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571												
04		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-		6855	3			-0-
05		7068 X	5616	-0-	-1452	-0-		5616	3			-0-
06		6840 X	4686	-0-	-2154	-0-		4686	3			-0-
07		7068 X	2711	-0-	-4357	-0-		28	1	2683	3	-0-
08		7068 X	5259	-0-	-1809	-0-		5259	3			-0-
09		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-						-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442												
04		5550 X	4516	-0-	-1034	-0-		4508	3	8	9	4
05		5735 X	4571	-0-	-1164	-0-		4571	3			4
06		5550 X	4088	-0-	-1462	-0-		4088	3			4
07		5611 X	4382	-0-	-1229	-0-		45	1	4337	3	-0-
08		5022 X	4433	-0-	-589	-0-		4433	3			-0-
09		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-						-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128												
04		5070 X	1979	-0-	-3091	-0-		1979	3			-0-
05		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-		6154	3			-0-
06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-		5968	3			-0-
07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-		64	1	6272	3	-0-
08		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-		6250	3			-0-
09		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-						-0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184												
04		9510 X	9198	-0-	-312	-0-		9198	3			-0-
05		9858 X	9577	-0-	-281	-0-		9577	3			-0-
06		9540 X	9026	-0-	-514	-0-		9026	3			-0-
07		9858 X	9088	-0-	-770	-0-		92	1	8996	3	-0-
08		9579 X	7833	-0-	-1746	-0-		7833	3			-0-
09		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-						-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127												
04		6000 X	5260	-0-	-740	-0-		5260	3			-0-
05		6014 X	5395	-0-	-619	-0-		5395	3			-0-
06		5820 X	5124	-0-	-696	-0-		5124	3			-0-
07		5921 X	5124	-0-	-797	-0-		52	1	5072	3	-0-
08		5487 X	4235	-0-	-1252	-0-		4235	3			-0-
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6090 X	5652	-0-	-438	-0-	5652 3		Y	-0-		-0-
05	6293 X	5722	-0-	-571	-0-	5722 3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID ->	279258	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	6396 - 10602
04	6900 X	6234	-0-	-666	-0-	6234 3		Y	-0-		-0-
05	7130 X	6177	-0-	-953	-0-	6177 3		Y	-0-		-0-
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	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID ->	279987	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6616 - 12374
04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6622 3	22 9	Y	20	43 1	30
05	7161 X	6585	-0-	-576	-0-	6585 3		Y	-0-		30
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	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT		30

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID ->	280144	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6413 - 10972
04	8010 X	5559	-0-	-2451	-0-	5559 3		Y	-0-		-0-
05	7595 X	7357	-0-	-238	-0-	7357 3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID ->	280443	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	6334 - 14346
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		Y	-0-		-0-
05	4030 X	1648	-0-	-2382	-0-	1648 3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID ->	280615	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660		
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	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	44 1	31	48 1		17	
						34 9					
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	47 1	6			23	
						7 9					
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	31 1	2			25	
						2 9					
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	48 1	-0-			25	
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	41 1	-0-			25	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		NO RPT			25	

SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016			TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131		
04	15240 X	13740	-0-	-1500	-0-	13696 3	40	41 1		7	
						44 9					
05	15748 X	14166	-0-	-1582	-0-	14156 3	9			16	
						10 9					
06	15060 X	13067	-0-	-1993	-0-	13059 3	7			23	
						8 9					
07	14694 X	12512	-0-	-2182	-0-	127 1	-0-			23	
						12385 3					
08	14198 X	8789	-0-	-5409	-0-	8788 3	1			24	
						1 9					
09	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-		NO RPT			24	

SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777		
04	17520 X	15297	-0-	-2223	-0-	15260 3	34	33 1		8	
						37 9					
05	18104 X	15436	-0-	-2668	-0-	15418 3	16			24	
						18 9					
06	17520 X	14820	-0-	-2700	-0-	14806 3	13			37	
						14 9					
07	17205 X	14615	-0-	-2590	-0-	148 1	-0-			37	
						14467 3					
08	16275 X	12629	-0-	-3646	-0-	12600 3	26			63	
						29 9					
09	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-		NO RPT			63	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385		
04	16350 X	12869	-0-	-3481	-0-	12868 3	1	26 1		22	
						1 9					
05	16895 X	13398	-0-	-3497	-0-	13398 3	-0-			22	
							Y				
06	13080 X	12776	-0-	-304	-0-	12776 3	-0-	22 1		-0-	
							Y				
07	13516 X	9900	-0-	-3616	-0-	101 1	1	1 1		-0-	
							9798 3				
						1 9					
08	13392 X	13147	-0-	-245	-0-	13147 3	-0-			-0-	
							Y				
09	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-		NO RPT			-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701		
04	3030 X	2946	-0-	-84	-0-	2931 3	14	71 1		15	
						15 9					
05	3131 X	2978	-0-	-153	-0-	2976 3	2			17	
							Y				
06	3000 X	2463	-0-	-537	-0-	2437 3	24	21 1		20	
							Y				
07	3100 X	2206	-0-	-894	-0-	22 1	39	34 1		25	
							2141 3				
						43 9					
08	3069 X	1769	-0-	-1300	-0-	1769 3	-0-			25	
							Y				
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-		NO RPT			25	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713		
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	-0-			-0-	
							Y				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
							Y				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	-0-			-0-	
							Y				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-			-0-	
							Y				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	-0-			-0-	
							Y				
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		NO RPT			-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	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	
04	4170 X	3851	-0-	-319	-0-	40 1	3745 3	N	60	65 1	28
						66 9					
05	4309 X	3835	-0-	-474	-0-	38 1	3745 3	N	47		75
						52 9					
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		67

BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567			
04	16290 X	14791	-0-	-1499	-0-	14716 3	75 9	Y	68	63 1	20
05	15779 X	15047	-0-	-732	-0-	15047 3		Y	-0-		20
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	NO RPT	-0-	-14790	-0-			Y	NO RPT		16

BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693			
04	13050 X	11702	-0-	-1348	-0-	11702 3		Y	-0-		-0-
05	12307 X	11860	-0-	-447	-0-	11860 3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-11700	-0-			Y	NO RPT		-0-

BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642			
04	1020 X	887	-0-	-133	-0-	864 3	23 9	Y	21	18 1	6
05	1550 X	1457	-0-	-93	-0-	1457 3		Y	-0-		6
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		4

BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827			
04	12360 X	10276	-0-	-2084	-0-	10276 3		Y	-0-		-0-
05	11439 X	10491	-0-	-948	-0-	10491 3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-10290	-0-			Y	NO RPT		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	12090	X	10216	-0-	-1874	-0-	10198 3	18 9	Y	16	15 1	4
05	11346	X	10441	-0-	-905	-0-	10441 3		Y	-0-		4
06	10650	X	9928	-0-	-722	-0-	9928 3		Y	-0-		4
07	10664	X	10100	-0-	-564	-0-	102 1	9985 3	Y	12	12 1	4
							13 9					
08	10571	X	10001	-0-	-570	-0-	9984 3	17 9	Y	15	15 1	4
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			Y	NO RPT		4

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066				
04	21240	X	17806	-0-	-3434	-0-	17806 3		N	-0-		-0-
05	20646	X	17754	-0-	-2892	-0-	17754 3		N	-0-		-0-
06	18810	X	16531	-0-	-2279	-0-	16531 3		N	-0-		-0-
07	19127	X	16473	-0-	-2654	-0-	167 1	16265 3	N	37		37
							41 9					
08	18569	X	16017	-0-	-2552	-0-	15978 3	39 9	N	35		72
09	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-			N	NO RPT		72

BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739				
04	16500	X	16322	-0-	-178	-0-	16254 3	68 9	Y	62	57 1	20
05	17081	X	16446	-0-	-635	-0-	16446 3		Y	-0-		20
06	16530	X	15552	-0-	-978	-0-	15552 3		Y	-0-		20
07	17081	X	15948	-0-	-1133	-0-	161 1	15739 3	Y	44	44 1	20
							48 9					
08	16864	X	15757	-0-	-1107	-0-	15698 3	59 9	Y	54	58 1	16
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-			Y	NO RPT		16

BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001				
04	16050	X	14957	-0-	-1093	-0-	14957 3		Y	-0-		-0-
05	16120	X	15419	-0-	-701	-0-	15410 3	9 9	Y	8		8
06	15270	X	14611	-0-	-659	-0-	14611 3		Y	-0-		8
07	15531	X	14310	-0-	-1221	-0-	145 1	14121 3	Y	40	24 1	24
							44 9					
08	15469	X	13349	-0-	-2120	-0-	13349 3		Y	-0-		24
09	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-			Y	NO RPT		24

BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197				
04	12720	X	11389	-0-	-1331	-0-	11389 3		N	-0-		-0-
05	12400	X	11649	-0-	-751	-0-	11636 3	13 9	N	12		12
06	11640	X	11130	-0-	-510	-0-	11130 3		N	-0-		12
07	11842	X	11250	-0-	-592	-0-	114 1	11093 3	N	39	25 1	26
							43 9					
08	11780	X	11105	-0-	-675	-0-	11105 3		N	-0-		26
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-			N	NO RPT		26

BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663				
04	15180	X	13559	-0-	-1621	-0-	13559 3		Y	-0-		-0-
05	14880	X	14388	-0-	-492	-0-	14388 3		Y	-0-		-0-
06	14190	X	13910	-0-	-280	-0-	13910 3		Y	-0-		-0-
07	14539	X	13405	-0-	-1134	-0-	136 1	13269 3	Y	-0-		-0-
08	14384	X	12306	-0-	-2078	-0-	12306 3		Y	-0-		-0-
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BFMT EAST //CONT.// 499978														
WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	21153	3	64	9	N	58		95
05		20875 X	20875	-0-	-0-	-0-	20855	3	20	9	N	18		113
06		19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	19548	3	26	9	N	24		137
07		19995 X	18925	-0-	-1070	-0-	190	1	18537	3	N	180		317
							198	9						
08		19995 X	18035	-0-	-1960	-0-	18032	3	3	9	N	3	251	1
09		19350 X	NO RPT	-0-	-19350	-0-					N	NO RPT		69

NIDO RANCH 2060														
WELL #: 400H RRCID -> 295007 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731														
*12		0	106679	-0-	106679	106679	1884	1	104529	3	Y	242	178	1
							266	9						64
*01		0	120964	-0-	120964	227643	2591	1	117882	3	Y	446	453	1
							491	9						57
*02		0	90968	-0-	90968	318611	453	1	90116	3	Y	363	362	1
							399	9						58
*03		0	87558	-0-	87558	406169	382	1	86766	3	Y	373	383	1
							410	9						48
*04		0	79210	-0-	79210	485379	78891	3	319	9	Y	290	285	1
*05		562182 X	76803	-0-	-485379	-0-	76537	3	266	9	Y	242	270	1
*06		146400 X	69659	-0-	-76741	-0-	69395	3	264	9	Y	240	214	1
*07		151280 X	68066	-0-	-83214	-0-	689	1	67124	3	Y	230	249	1
							253	9						32
*08		151280 X	64541	-0-	-86739	-0-	64333	3	208	9	Y	189	201	1
09		146400 X	NO RPT	-0-	-146400	-0-					Y	NO RPT		20

NIDO RANCH 2060														
WELL #: 403H RRCID -> 295008 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773														
*12		0	115866	-0-	115866	115866	2040	1	113175	3	Y	592	435	1
							651	9						157
*01		0	149175	-0-	149175	265041	3194	1	145319	3	Y	602	675	1
							662	9						84
*02		0	108540	-0-	108540	373581	540	1	107608	3	Y	356	380	1
							392	9						60
*03		0	104765	-0-	104765	478346	458	1	103945	3	Y	329	346	1
							362	9						43
*04		0	96622	-0-	96622	574968	96259	3	363	9	Y	330	314	1
*05		669524 X	94556	-0-	-574968	-0-	94262	3	294	9	Y	267	298	1
*06		174120 X	89728	-0-	-84392	-0-	89691	3	37	9	Y	34	50	1
*07		179924 X	88214	-0-	-91710	-0-	895	1	87196	3	Y	112	110	1
							123	9						14
*08		179924 X	84999	-0-	-94925	-0-	84834	3	165	9	Y	150	148	1
09		174120 X	NO RPT	-0-	-174120	-0-					Y	NO RPT		16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
NIDO RANCH 2060		WELL #: 401H		RRCID -> 295009		COMPL. DATE 12/10/2022		TOTAL DEPTH		5523 PERF. 5652		- 12731				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	105719	-0-	105719	105719	1864	1	103453	3	Y	365	267	1			98
						402	9									
*01	0	120348	-0-	120348	226067	2578	1	117262	3	Y	462	496	1			64
						508	9									
*02	0	89625	-0-	89625	315692	445	1	88689	3	Y	446	437	1			73
						491	9									
*03	0	85375	-0-	85375	401067	373	1	84668	3	Y	304	332	1			45
						334	9									
*04	0	77380	-0-	77380	478447	77115	3	265	9	Y	241	238	1			48
*05	552649 X	74202	-0-	-478447	-	73954	3	248	9	Y	225	247	1			26
*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	NO RPT	-0-	-151320	-					Y	NO RPT					20

NIDO RANCH 2060		WELL #: 402H		RRCID -> 295011		COMPL. DATE 12/10/2022		TOTAL DEPTH		5575 PERF. 5754		- 12917				
*12	0	96944	-0-	96944	96944	1707	1	94716	3	Y	474	348	1			126
						521	9									
*01	0	131745	-0-	131745	228689	2821	1	128345	3	Y	526	580	1			72
						579	9									
*02	0	100250	-0-	100250	328939	499	1	99281	3	Y	427	430	1			69
						470	9									
*03	0	97000	-0-	97000	425939	423	1	95972	3	Y	550	550	1			69
						605	9									
*04	0	88115	-0-	88115	514054	87664	3	451	9	Y	410	403	1			76
*05	598527 X	84473	-0-	-514054	-	84047	3	426	9	Y	387	423	1			40
*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	NO RPT	-0-	-148620	-					Y	NO RPT					39

MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
NASH		WELL #: 1H		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH		7022 PERF. 7478		- 10462				
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	42	1	1999	2	N	-0-					42
05	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	49	1	2060	2	N	-0-					42
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	2	N	-0-					42
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2240	2	N	-0-					42
08	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	50	1	2006	2	N	-0-					42
09	2070 N	1510	-0-	-560	-0-	5	1	1505	2	N	-0-					42

HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH		7091 PERF. 7520		- 11353				
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	2	N	-0-					100
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					100
06	1290 N	720	-0-	-570	-0-	17	1	703	2	N	-0-					100
07	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	28	1	1264	2	N	-0-					100
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	23	1	927	2	N	-0-					100
09	720 N	670	-0-	-50	-0-	18	1	652	2	N	-0-					100

HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH		7136 PERF. 7571		- 11322				
04	1350 N	879	-0-	-471	-0-	18	1	861	2	N	-0-					124
05	961 N	615	-0-	-346	-0-	14	1	601	2	N	-0-					124
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	N	-0-					124
07	899 N	415	-0-	-484	-0-	9	1	406	2	N	-0-					124
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	19	1	750	2	N	-0-					124
09	840 N	311	-0-	-529	-0-	8	1	303	2	N	-0-					124

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
RACHAL				WELL #: 1	RRCID -> 208802	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7461	- 7489		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-	5
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-	5
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 2			Y	-0-	5
07	217 N	44	-0-	-173	-0-	44 2			Y	-0-	5
*08	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 2			Y	-0-	5
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2			Y	-0-	5

RACHAL				WELL #: 3	RRCID -> 218588	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416	- 7446		
04	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-	5
05	589 X	442	-0-	-147	-0-	442 2			Y	-0-	5
06	570 X	331	-0-	-239	-0-	331 2			Y	-0-	5
07	589 X	307	-0-	-282	-0-	307 2			Y	-0-	5
*08	527 X	285	-0-	-242	-0-	285 2			Y	-0-	5
09	510 X	190	-0-	-320	-0-	190 2			Y	-0-	5

RACHAL				WELL #: 2	RRCID -> 218625	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7402	- 7452		
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2			Y	-0-	5
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2			Y	-0-	5
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2			Y	-0-	5
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2			Y	-0-	5
*08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2			Y	-0-	5
09	930 X	529	-0-	-401	-0-	529 2			Y	-0-	5

RACHAL				WELL #: 6	RRCID -> 222826	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7438	- 7506		
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			Y	-0-	5
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	450 2			Y	-0-	5
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	86	-0-	-64	-0-	86 2			Y	-0-	5

RACHAL				WELL #: 4	RRCID -> 223358	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7428	- 7501		
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			Y	-0-	4
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			Y	-0-	4
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	323	-0-	-247	-0-	323 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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		C.//CONT.//		745991								
ZAMORA A		WELL #:		4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7034 - 11240	
M	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
OWEN (3700)				67885 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231								
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3773 - 3777	
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OWEN (3800)				67885 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
4020 SWD, LLC				100604								
OASIS		WELL #:		1D	RRCID ->	295067	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 4160 - 4308	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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							
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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KERLIN			WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6444 - 6454	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450)			68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
FREDDCO			284921													
ZELLA FOSTER HEIRS			WELL #: 3A		RRCID -> 240314		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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-

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	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
COMA		WELL #: 1		RRCID -> 242708		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520		
M	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
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 1	N	-0-		215
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	25 1	N	3		218
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	3 9	N			
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	45 1	N	2		220
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	2 9	N	3	180 1	43
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	13 1	N	1		44
						3 9				
						45 1	N			44
						1 9	N	-0-		44

PACHO (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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022										

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 220754		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022										

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 5H		RRCID -> 224490		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		158
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
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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022										

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VAQUILLAS				WELL #: 10	RRCID -> 255110	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7700	- 7916					
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
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	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-

VAQUILLAS				WELL #: 8	RRCID -> 256191	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7676	- 7696					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS				WELL #: 11	RRCID -> 256624	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7866	- 7902					
04	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	95 1	1038 2	N	56	33 1				143
05	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	62 9	1085 2	N	10	30 1				123
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	11 9	1017 2	N	50	29 1				144
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	55 9	1074 2	N	3	31 1				116
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	107 1	1111 2	N	21	30 1				107
*09	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	3 9	1041 2	N	22	26 1				103
						97 1								
						24 9								

VAQUILLAS-STATE				WELL #: 6	RRCID -> 258365	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 7700	- 7725					
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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336	RRCID -> 246236	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8088	- 8102					
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 7										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
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	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	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97
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
WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PARR KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7648 - 7662	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
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
PARR SUNRAY		WELL #: 2		RRCID -> 201257		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6998 - 7072	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
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-
DUTSON-CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 204206		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7156 - 7750	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
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

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

04	1350 #	1308	-0-	-42	-0-	201	1	1107	2	N	-0-					-0-
05	1395 #	996	-0-	-399	-0-	179	1	817	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

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

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

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

KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500								
		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-		47
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-		47
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

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		
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196 2		Y	-0-		24
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		Y	-0-		24
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

MARTIN, H.L.				WELL #: 2-L	RRCID -> 145628	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7484	- 7526		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MARTIN, RONALD L.				WELL #: 2A	RRCID -> 157752	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7530	- 7550		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	474	-0-	-246	-0-	474 2	N	-0-		-0-
05	744 N	594	-0-	-150	-0-	594 2	N	-0-		-0-
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-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
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
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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
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
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		
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2	N	-0-		146
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-		146
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

CARD-HWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450		
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2	N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	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
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-			86
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			86
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

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	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76
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

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	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
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

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	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
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300)
KILLAM OIL CO., LTD.
DCR 589

70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
460054
WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

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
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-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)
LORAC, INC.
PETERS, W. R. -D-

70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

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

PETERS (1700)
LORAC, INC.
PETERS, W. R., -F-

70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

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

PETERS, EAST (FRIO 1700)
LORAC, INC.
PETERS, LELIA -A-

70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

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

PETERS, NORTH
CORONADO MINERALS, LLC
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
179378
WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
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

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
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-

D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412								
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	229	3	3	9	Y	3	7	1			19
05	372 N	201	-0-	-171 B	-0-	199	3	2	9	Y	2					21
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

D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348								
04	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1467	3	46	9	Y	42	43	1			-0-
05	1736 N	1573	-0-	-163 B	-0-	1553	3	20	9	Y	18					18
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

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148								
04	2310 X	1865	-0-	-445 B	-0-	1836	3	29	9	N	26	54	1			333
05	2015 X	1998	-0-	-17 B	-0-	1966	3	32	9	N	29					362
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

LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087								
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					214
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	82	3	1	9	N	1					215
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

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060								
04	900 N	736	-0-	-164 B	-0-	724	3	12	9	N	11	21	1			195
05	899 N	776	-0-	-123 B	-0-	743	3	33	9	N	30					225
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

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1	3	1	3
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	N	1			4
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			116
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-					N	3			119
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3			122
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3			122
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80	1	6	9	N	5			127
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
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

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
STAGGS-STATE		3-C											
		WELL #:	3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831			
04	14B	DENY	66	-0-	66	66	66 2		N	-0-			69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	66			N	-0-			69
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

STAGGS, J.		857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		1											
		WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806			
04	14B	DENY	123	-0-	123	3434	123 2		N	-0-			90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3434			N	-0-			90
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PICOSO (WILCOX 8700)		71385 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE		WELL #:	2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8732 - 8770			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
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

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO (WILCOX 11800)			71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS			857600										
MASHI			WELL #: 1		RRCID -> 192505		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590			
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

04	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	494	1	1469	2	N	-0-		122
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-		122
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	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		125
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125

MASHI			WELL #: 2		RRCID -> 194253		COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627			
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
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	142	1	424	2	N	-0-		21
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		21
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)			71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313										
STAGGS, J.			WELL #: 1		RRCID -> 142217		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147
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

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"			WELL #: 4		RRCID -> 142971		COMPL. DATE 11/01/1992			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7808 - 7831			
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7760 - 7804			
04	14B	DENY	519	-0-	519	2654		519 2		N	-0-			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2654				N	-0-			40
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7785 - 7815			
04	14B	DENY	33	-0-	33	35				N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		WELL #:		1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 6990 - 7020			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		9	RRCID ->	080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 6964 - 6972			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

04	05	06	07	08	09	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
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	330	1	392	2	Y	304	391	1	Y	304	391	1			399
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	334	9	550	1	Y	310	271	1	Y	310	271	1			438
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	341	9	502	1	Y	302	280	1	Y	302	280	1			460
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	332	9	416	1	Y	308	285	1	Y	308	285	1			483
08	1147	N	786	-0-	-361	-0-	339	9	322	1	Y	125	435	1	Y	125	435	1			173
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	138	9			Y	-0-				-0-					173

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

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

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

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

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

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

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

04	05	06	07	08	09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-					145	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-					177	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-					167	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-					244	1	247	2	Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7828 - 2832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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 #: 82 D RRCID -> 157748										COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	7920 - 7930		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7570 - 7580		
04		1394 N	729	-0-	-665	-0-	333	1	396	2	Y	-0-				-0-	
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	171	1	257	2	Y	-0-				-0-	
06		630 N	354	-0-	-276	-0-	153	1	201	2	Y	-0-				-0-	
07		744 N	102	-0-	-642	-0-	102	1			Y	-0-				-0-	
08		434 N	146	-0-	-288	-0-	146	1			Y	-0-				-0-	
09		360 N	171	-0-	-189	-0-	171	1			Y	-0-				-0-	

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	7021 - 7027		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265										COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7773 - 7795		
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	115	1	137	2	Y	13	18	1		17	
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	9	71	2	Y	10	11	1		16	
06		360 N	115	-0-	-245	-0-	47	1	59	2	Y	10	10	1		16	
07		279 N	116	-0-	-163	-0-	11	9	63	2	Y	10	10	1		16	
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	42	1	32	2	Y	4	14	1		6	
09		120 N	44	-0-	-76	-0-	11	9	4	9	Y	-0-				6	

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7879 - 7934		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320										COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7064 - 7092		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283												
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	825	2	-0-
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	650	1	978	2	-0-
06		1770 N	987	-0-	-783	-0-	-0-	426	1	561	2	-0-
07		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	-0-	603	1	910	2	-0-
08		1643 N	854	-0-	-789	-0-	-0-	424	1	430	2	-0-
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750												
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	10	1	12	2	-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. PITA 884527 WELL #: 2 RRCID -> 293568 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9556 - 9572												
04		23670 X	17909	-0-	-5761	-0-	-0-	17683	3	226	9	234
05		24459 X	12875	-0-	-11584	-0-	-0-	12803	3	72	9	104
06		23670 X	4	-0-	-23666	-0-	-0-	4	3			104
07		23436 X	2780	-0-	-20656	-0-	-0-	2765	3	15	9	118
08		21111 X	6819	-0-	-14292	-0-	-0-	6754	3	65	9	177
09		17910 X	1480	-0-	-16430	-0-	-0-	1335	3	145	9	123

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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					88
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PITA ISLAND (I-79)		//CONT.//		71723 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786						
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:	13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 9278 - 9284
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
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
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

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	
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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	40		137
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	5		142
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
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	
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-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
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	
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-
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739								
04	14B DENY	-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-
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDERXP LTD.		907320														
WELDER, EFH		WELL #: 1		RRCID -> 289760		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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
PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDERXP LTD.		907320														
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
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-
PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
URIBE		WELL #: 2		RRCID -> 135821		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 2	N	-0-	-0-
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				
URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	N	-0-	-0-
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-
URIBE		WELL #: 4		RRCID -> 139196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		2175 N	1289	-0-	-886	-0-	117 1	1155 2	Y	15			26
05		1147 N	1015	-0-	-132	-0-	17 9	103 1	Y	-0-	20 1		6
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	122 1	1107 2	Y	10	13 1		3
07		1333 N	864	-0-	-469	-0-	11 9	105 1	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

MARTINEZ, M.				WELL #:	6	RRCID ->	129202	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9046 - 9424
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	217 1	2140 2	Y	28			47
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	31 9	262 1	Y	1	37 1		11
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	1 9	227 1	Y	19	24 1		6
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	21 9	286 1	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

URIBE, P.				WELL #:	2	RRCID ->	132264	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4010 - 4129
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTINEZ, M.				WELL #:	7	RRCID ->	132276	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9022 - 9118
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	143 2	Y	2			3
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	2 9	15 1	Y	1	3 1		1
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	1 9	14 1	Y	1	2 1		-0-
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	1 9	16 1	Y	-0-			-0-
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	16 1	25 1	Y	-0-			-0-
09		150 N	34	-0-	-116	-0-	25 1	8 1	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, M.				WELL #:	8	RRCID ->	133492	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9005 - 9337
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	Y	1			2
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 9	13 1	Y	-0-	2 1		-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	12 1	Y	1	1 1		-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	1 9	8 1	Y	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	33 1	Y	-0-			-0-
09		120 N	42	-0-	-78	-0-	33 1	10 1	Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, M.		WELL #:		9	RRCID ->	135304	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9084 - 9210	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	2	Y	16		20
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	151	1	1343	2	Y	-0-	15 1	5
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1243	2	Y	11	13 1	3
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

URIBE, SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	135497	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8730 - 9295	
04	3000 N	909	-0-	-2091	1548	83	1	814	2	Y	11		23
05	2365 N	817	-0-	-1548	-0-	83	1	734	2	Y	-0-	17 1	6
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	74	1	671	2	Y	5	9 1	2
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

MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	136399	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	9010 - 9175	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

MARTINEZ, M.		WELL #:		10	RRCID ->	136476	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8935 - 9258	
04	2009 N	1110	-0-	-899	-0-	101	1	995	2	Y	13		24
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	104	1	922	2	Y	-0-	19 1	5
06	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	110	1	1001	2	Y	10	12 1	3
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

URIBE, SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	136860	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8894 - 9205	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	451	2	Y	6		11
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	52	1	458	2	Y	-0-	9 1	2
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	50	1	451	2	Y	4	5 1	1
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

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, M.		WELL #:		11	RRCID ->	137793	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9217 - 9356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	Y	5		7
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	6	9	335	2	Y	1	6 1	2
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	1	9	315	2	Y	3	4 1	1
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	3	9	273	2	Y	-0-		1
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	38	1	174	2	Y	-0-		1
09	360 N	146	-0-	-214	-0-	65	1	111	2	Y	-0-		1
09	360 N	146	-0-	-214	-0-	35	1	111	2	Y	-0-		1

SERAFIN URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	138235	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8812 - 9343	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	176394	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8045 - 8058	
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	994	1	3000	2	Y	-0-		162
05	4743 X	4605	-0-	-138	-0-	1254	1	3297	2	Y	49	189 1	22
06	4590 X	3281	-0-	-1309	-0-	54	9	2210	2	Y	-0-		22
07	4743 X	545	-0-	-4198	-0-	1071	1	352	2	Y	-0-		22
08	4548 X	-0-	-0-	-4548	-0-	193	1			Y	-0-		22
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-		22

MARTINEZ, M.		WELL #:		13	RRCID ->	176449	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8616 - 8764	
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	2		3
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	9	163	2	Y	-0-	2 1	1
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	1	2 1	-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	1	9	116	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	78	-0-	-108	-0-	16	1	57	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	21	1	43	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	14	1	43	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	177369	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8346 - 8372	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	75	1	226	2	N	-0-		13
05	372 N	169	-0-	-203	-0-	47	1	122	2	N	-0-		13
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

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	106 1	1047 2		Y	14			22
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	15 9	752 2		Y	-0-	17 1		5
06	1080 N	703	-0-	-377	-0-	85 1	627 2		Y	6	9 1		2
07	1116 N	878	-0-	-238	-0-	69 1							
08	837 N	338	-0-	-499	-0-	7 9	771 2		Y	-0-			2
09	690 N	412	-0-	-278	-0-	107 1	246 2		Y	-0-			2
						92 1	314 2		Y	-0-			2
						98 1			Y	-0-			2
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			17
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
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655													
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	133 1	400 2		Y	-0-			21
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	121 1	319 2		Y	-0-			21
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
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642													
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	61 1	603 2		Y	8			14
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	9 9	603 2		Y	-0-	11 1		3
06	660 N	620	-0-	-40	-0-	61 1	552 2		Y	6	7 1		2
07	682 N	494	-0-	-188	-0-	7 9							
08	682 N	319	-0-	-363	-0-	60 1	434 2		Y	-0-			2
09	630 N	248	-0-	-382	-0-	87 1	232 2		Y	-0-			2
						59 1	189 2		Y	-0-			2
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452													
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	105 1	316 2		Y	-0-			-0-
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	88 1	232 2		Y	-0-			-0-
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-
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304													
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27 1	263 2		Y	3			6
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	3 9	267 2		Y	-0-	5 1		1
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	26 1	238 2		Y	3	3 1		1
07	310 N	221	-0-	-89	-0-	3 9							
08	310 N	117	-0-	-193	-0-	27 1	194 2		Y	-0-			1
09	270 N	63	-0-	-207	-0-	32 1	85 2		Y	-0-			1
						15 1	48 2		Y	-0-			1

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
URIBE, A. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	244554	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8100 - 8852	
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
04		412 N	412	-0-	-0-	67	1	345	2	Y	-0-		75
05		341 N	311	-0-	-30	56	1	255	2	Y	-0-		75
06		420 N	294	-0-	-126	35	1	259	2	Y	-0-		75
07		434 N	312	-0-	-122	35	1	277	2	Y	-0-		75
08		310 N	194	-0-	-116	39	1	155	2	Y	-0-		75
09		300 N	53	-0-	-247	10	1	43	2	Y	-0-		75

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		6	RRCID ->	111434	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	8671 - 8766	
04		1099 N	1099	-0-	-0-	254	1	845	2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1174	-0-	-4	495	1	679	2	Y	-0-		-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0-	685	1	708	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	5655	-0-	2555	2928	1	2727	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2902	-0-	-198	2357	1	1239	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	1539	-0-	-1461	896	1	543	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #:		9	RRCID ->	123171	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8591 - 9037	
04		1732 N	1732	-0-	-0-	400	1	1332	2	Y	-0-		-0-
05		1922 N	1892	-0-	-30	798	1	1094	2	Y	-0-		-0-
06		1860 N	1794	-0-	-66	882	1	912	2	Y	-0-		-0-
07		1831 N	1831	-0-	-0-	948	1	883	2	Y	-0-		-0-
08		1891 N	1842	-0-	-49	1056	1	786	2	Y	-0-		-0-
09		1800 N	1180	-0-	-620	764	1	416	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #:		10	RRCID ->	124135	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8857 - 9072	
04		518 N	518	-0-	-0-	120	1	398	2	Y	-0-		-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	236	1	324	2	Y	-0-		-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	301	1	311	2	Y	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	307	1	286	2	Y	-0-		-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	368	1	274	2	Y	-0-		-0-
09		600 N	383	-0-	-217	248	1	135	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #:		11	RRCID ->	124659	COMPL. DATE	07/11/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8778 - 9208	
04		3150 X	1987	-0-	-1163	426	1	1418	2	Y	130	79 1	77
05		4161 X	4161	-0-	-0-	1718	1	2355	2	Y	80	153 1	4
06		3271 X	3271	-0-	-0-	1585	1	1639	2	Y	43		47
07		3259 X	3259	-0-	-0-	1642	1	1529	2	Y	80	77 1	50
08		3751 X	3378	-0-	-373	1903	1	1418	2	Y	52	75 1	27
09		3630 X	2499	-0-	-1131	1588	1	865	2	Y	42		69

MARSHALL, S.G.		WELL #:		12	RRCID ->	124742	COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8682 - 9100	
04		3720 X	2820	-0-	-900	651	1	2169	2	Y	-0-		-0-
05		4180 X	4180	-0-	-0-	1763	1	2417	2	Y	-0-		-0-
06		4010 X	4010	-0-	-0-	1971	1	2039	2	Y	-0-		-0-
07		3668 X	3668	-0-	-0-	1899	1	1769	2	Y	-0-		-0-
08		4185 X	4036	-0-	-149	2313	1	1723	2	Y	-0-		-0-
09		4050 X	2208	-0-	-1842	1429	1	779	2	Y	-0-		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140									
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						
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	387	1	1290	2	Y	52	31	1	31			
05	1612 N	1075	-0-	-537	-0-	57	9	602	2	Y	31	61	1	1			
06	1380 N	746	-0-	-634	-0-	34	9	369	2	Y	18			19			
07	1798 N	727	-0-	-1071	-0-	35	9	334	2	Y	32	31	1	20			
08	1085 N	859	-0-	-226	-0-	20	9	357	2	Y	21	30	1	11			
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	23	9	213	2	Y	17			28			
						19	9										
MARSHALL, S.G.										WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079	
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	219	1	729	2	Y	-0-			-0-			
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	642	1	880	2	Y	-0-			-0-			
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	548	1	567	2	Y	-0-			-0-			
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	788	1	734	2	Y	-0-			-0-			
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	801	1	597	2	Y	-0-			-0-			
09	1110 N	853	-0-	-257	-0-	552	1	301	2	Y	-0-			-0-			
MARSHALL, S.G.										WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055	
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	495	1	1648	2	Y	5	3	1	5			
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	6	9	1443	2	Y	3	6	1	2			
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	3	9	1194	2	Y	2			4			
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	1155	1	1119	2	Y	3	3	1	4			
08	2511 N	2338	-0-	-173	-0-	2	9	997	2	Y	2	3	1	3			
09	2340 N	1212	-0-	-1128	-0-	1339	1	427	2	Y	2			5			
						783	1										
						2	9										
MARSHALL, S.G.										WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	218	1	727	2	Y	-0-			-0-			
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	428	1	586	2	Y	-0-			-0-			
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	427	1	441	2	Y	-0-			-0-			
07	992 N	840	-0-	-152	-0-	435	1	405	2	Y	-0-			-0-			
08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	499	1	372	2	Y	-0-			-0-			
09	870 N	545	-0-	-325	-0-	353	1	192	2	Y	-0-			-0-			
MARSHALL, S. G.										WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	3131	-0-	-199	-0-	722	1	2403	2	Y	5	3 1	4
05	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	1484	1	2034	2	Y	3	5 1	2
06	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	1681	1	1739	2	Y	1		3
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1861	1	1733	2	Y	2	2 1	3
08	3596 X	3201	-0-	-395	-0-	1834	1	1366	2	Y	1	2 1	2
09	3420 X	2103	-0-	-1317	-0-	1360	1	741	2	Y	2		4

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8627 - 9072			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9046 - 9154			
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	168	1	561	2	Y	-0-		-0-
05	837 N	678	-0-	-159	-0-	286	1	392	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	331	1	343	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	367	1	341	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	385	1	287	2	Y	-0-		-0-
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	342	1	186	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9575 - 10062			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890				
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	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	105	1	349	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	191	1	262	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	224	1	232	2	Y	-0-		1
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	263	1	245	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	297	1	221	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
09	450 N	355	-0-	-95	-0-	229	1	125	2	Y	1		2
						1	9						

SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832				
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	257	1	552	2	Y	-0-		23
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	199	1	713	2	Y	-0-		23
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

SLATOR RANCH		WELL #: Z 2		RRCID -> 233217		COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	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				
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	282	1	604	2	Y	-0-		58
05	1054 N	912	-0-	-142	-0-	187	1	669	2	Y	51	86 1	23
						56	9						
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
						56	9						
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	451	1	1120	2	Y	10		84
						11	9						
09	1260 N	838	-0-	-422	-0-	174	1	618	2	Y	42	83 1	43
						46	9						

WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 2H		RRCID -> 242851		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290				
04	3000 N	2070	-0-	-930	2623	658	1	1412	2	Y	-0-		58
05	3100 N	1745	-0-	-1355	1268	369	1	1320	2	Y	51	86 1	23
						56	9						
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
						56	9						
08	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	494	1	1229	2	Y	10		84
						11	9						
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	530	1	1883	2	Y	42	83 1	43
						46	9						

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600				
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	
04	2610 X	2491	-0-	-119	-0-	558	1	1858	2	Y	68	41 1	81
05	2759 X	2628	-0-	-131	-0-	1089	1	1493	2	Y	42	80 1	43
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

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253				
04	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	1163	1	3873	2	Y	32	19 1	20
05	6138 X	4865	-0-	-1273	-0-	2043	1	2801	2	Y	19	37 1	2
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

WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110				
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	432	1	926	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1126	-0-	-269	-0-	246	1	880	2	Y	-0-		-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870				
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	349	1	749	2	Y	-0-		108
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	273	1	975	2	Y	-0-		108
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

SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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	
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIANI RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7305 - 7490	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7698 - 7706	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7258 - 7263		
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	525 1	194 2	Y	44	44	1	-0-
						48 9						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	423 1	192 2	Y	36	36	1	-0-
						40 9						
06	630 N	343	-0-	-287	-0-	181 1	141 2	Y	19	19	1	-0-
						21 9						
07	806 N	443	-0-	-363	-0-	255 1	154 2	Y	31	31	1	-0-
						34 9						
08	DLQ G-10	682	-0-	682	682	421 1	215 2	Y	42	42	1	-0-
						46 9						
09	DLQ G-10	695	-0-	695	1377	459 1	188 2	Y	44	44	1	-0-
						48 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	78 1	28 2	Y	7	7 1		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 9	37 2	Y	7	7 1		-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	8 9	25 2	Y	4	4 1		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	33 1	46 2	Y	9	9 1		-0-
08	DLQ G-10	133	-0-	133	133	4 9	42 2	Y	8	8 1		-0-
09	DLQ G-10	141	-0-	141	274	65 1	38 2	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA (4050)		//CONT.//		72484 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		105D	RRCID ->	285524	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4840 - 4976
M	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PORTILLA (7050 SAND)				72484 575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		71	RRCID ->	209887	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7058
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	-0-			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		88	RRCID ->	260977	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6960 - 6966
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND)				72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		3	RRCID ->	099016	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8815 - 8956
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	147679	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8934 - 9014
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	70	RRCID -> 176042	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH	9048	PERF. 8864 - 8982				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2017												

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"														72498 560 828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
														WELL #:	5	RRCID ->	233979	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12245	- 12270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE											
04		5070 X	3911	-0-	-1159	-0-	692	1	2843	2	Y	342	300	1	186										
							376	9																	
05		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	501	1	4270	2	Y	339	265	1	260										
							373	9																	
*06		4920 X	3087	-0-	-1833	-0-	597	1	2164	2	Y	296	275	1	281										
							326	9																	
07		4836 X	3706	-0-	-1130	-0-	617	1	2921	2	Y	153	174	1	260										
							168	9																	
08	DLQ	G-10	3948	-0-	3948	3948	614	1	3029	2	Y	277	212	1	325										
							305	9																	
09	DLQ	G-10	2827	-0-	2827	6775	572	1	2112	2	Y	130	301	1	154										
							143	9																	

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) ROYKO OIL COMPANY STARK														72498 688 732198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
														WELL #:		RRCID ->	115646	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10278	- 10288	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		72										
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		72										
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		72										
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		72										
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		72										
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		72										
PLUGGED AND ABANDONED														08/07/2018											

PORTLAND, S. (MORRIS) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25														72502 200 828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
														WELL #:	3ST	RRCID ->	110766	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11622	- 11623	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-										

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25														72502 850 828880		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
														WELL #:	3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11768	- 11769	
04		840 N	427	-0-	-413	-0-	59	1	241	2	Y	115	58	1	161										
							127	9																	
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	56	1	482	2	Y	159	266	1	55										
							175	9																	
06		570 N	397	-0-	-173	-0-	45	1	197	2	Y	141	82	1	114										
							155	9																	
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	67	181	1	-0-										
							74	9																	
08	DLQ	G-10	556	-0-	556	556	71	1	327	2	Y	144	144	1	-0-										
							158	9																	
09	DLQ	G-10	361	-0-	361	917	63	1	239	2	Y	54	54	1	-0-										
							59	9																	

PORTLAND, W. (F-9)		//CONT.//		72504 272	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	157713	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9598 - 9632	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	44184	24552	-0-	-19632	-0-	1320	1	22961	2	N	246	178	1	234
						271	9							
05	51516	28300	-0-	-23216	-0-	1364	1	26637	2	N	272	356	1	150
						299	9							
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							

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

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)				72653 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			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		
04	DLQ G-10	35014	-0-	35014	135978	34772	2	242	9	Y	220	192	1	114
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	135978					Y	-0-			114
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

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	293348	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	6479 - 6484	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
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

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) //CONT.// 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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 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

04		41040	-0-	-0-	-41040	-0-				Y	-0-	33
05		42408	35606	-0-	-6802	-0-	35350 2	256 9	Y	Y	233	103
06		35351 #	33464	-0-	-1887	-0-	33289 2	175 9	Y	Y	159	85
07		37789 #	36411	-0-	-1378	-0-	36194 2	217 9	Y	Y	197	80
08		38857 R	38857	-0-	-0-	-0-	38618 2	239 9	Y	Y	217	111
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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	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												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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	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												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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	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												

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

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												

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-

PREMONT (BARDO SAND)		//CONT.//		72946 076	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
PROGAS OPERATING, INC				681142										
GUERRA				WELL #:	3	RRCID ->	281569	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3521 - 3525		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

PREMONT, NW. (2630)				72949 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631										
LAUGHLIN, C. M. "B"				WELL #:		RRCID ->	110056	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2624 - 2628		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
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
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		
04	1080 N	862	-0-	-218	-0-	854	2	8	9	N	7			87
05	1054 N	669	-0-	-385	-0-	663	2	6	9	N	5			92
06	900 N	635	-0-	-265	-0-	635	2			N	-0-			92
07	899 N	584	-0-	-315	-0-	185	1	397	2	N	2			94
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	126	1	446	2	N	-0-			94
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	70	1	404	2	N	-0-			94

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987			TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912			
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
04	3420 X	3398	-0-	-22	-0-	841	1	2513	2	Y	40	180
						44	9					
05	3689 X	2248	-0-	-1441	-0-	783	1	1410	2	Y	50 185 1	45
						55	9					
06	3570 X	2546	-0-	-1024	-0-	798	1	1724	2	Y	22	67
						24	9					
07	3689 X	1559	-0-	-2130	-0-	488	1	1046	2	Y	23	90
						25	9					
08	3503 X	1514	-0-	-1989	-0-	330	1	1167	2	Y	15	105
						17	9					
09	3390 X	2408	-0-	-982	-0-	354	1	2034	2	Y	18	123
						20	9					
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
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
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838			
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	620	2	6	9	N	5	157
05	713 N	514	-0-	-199	-0-	512	2	2	9	N	2	159
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-	159
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	190	1	407	2	N	-0-	159
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	109	1	387	2	N	1	160
						1	9					
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	80	1	459	2	N	-0-	160
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130			
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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			
04	1636 N	1094	-0-	-542	-0-	1094	2			Y	-0-	-0-
05	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8796 - 8816				
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8698 - 8734				
04	2640 X	2374	-0-	-266	-0-	2371	2	3	9	Y	3	9	1	3
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3181	2	2	9	Y	2			5
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	-0-
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

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 8761 - 8793				
04	5100 X	4036	-0-	-1064	-0-	4024	2	12	9	Y	11	19	1	5
05	5022 X	4548	-0-	-474	-0-	4539	2	9	9	Y	8			13
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	-0-
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

A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #: 02/05/2014		RRCID -> 168192		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 9370		PERF. 8950 - 8990				
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED														

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				
04	1680 N	626	-0-	-1054	-0-	228	1	398	2	N	-0-			102
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			102
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

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				
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			43
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
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

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 850872
 TEXKRON OPERATING, LLC
 LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66150					Y	-0-					20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66150					Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	66150					Y	NO RPT					20

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20116					Y	-0-					60
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20116					Y	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	20116					Y	NO RPT					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14915					Y	-0-					34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14915					Y	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-0-	14915					Y	NO RPT					34

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 740742
 S M K ENERGY CORPORATION
 MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 014162
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION
 BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
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

PY (LOWER QUEEN CITY) CHARRO OPERATING, L.L.C. PINNELL YTURRIA		73543 500 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
		WELL #: 121		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10544 - 10651						
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
04		26701 X	26701	-0-	-0- B	-0-	26452 3	249 9	Y		226	239 1			65	
05		34751 X	30076	-0-	-4675 B	-0-	29859 3	217 9	Y		197	200 1			62	
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	

PINNELL YTURRIA		WELL #: 122		RRCID -> 279814		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10455 - 10572						
04		50038 X	50038	-0-	-0- B	-0-	49530 3	508 9	Y		462	477 1			134	
05		58621 X	52040	-0-	-6581 B	-0-	51380 3	660 9	Y		600	550 1			184	
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	

PINNELL YTURRIA		WELL #: 123		RRCID -> 281658		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10612 - 10687						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-	
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-	

PINNELL YTURRIA		WELL #: 124		RRCID -> 282858		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10552 - 10574						
04		5786 X	5786	-0-	-0- B	-0-	5615 3	171 9	Y		155	176 1			42	
05		19034 X	-0-	-0-	-19034 B	-0-			Y		-0-	42 1			-0-	
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	

PINNELL YTURRIA		WELL #: 125		RRCID -> 284140		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10563 - 10608						
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-	
05		8122 X	5840	-0-	-2282 B	-0-	5702 3	138 9	Y		125	88 1			37	
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	

LOPEZ		WELL #: 101		RRCID -> 293174		COMPL. DATE 06/25/2022		TOTAL DEPTH 10456		PERF. 9500 - 10280						
04		27030 X	10935	-0-	-16095 B	-0-	10557 3	378 9	N		344	229 1			279	
05		23157 X	10105	-0-	-13052 B	-0-	9740 3	365 9	N		332	418 1			193	
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	

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	
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
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	220 1	1500 2	N	21		113
						23 9					
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	215 1	1389 2	N	-0-		113
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	239 1	1338 2	N	13	7 1	119
						14 9					
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	229 1	1301 2	N	-0-		119
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	213 1	1242 2	N	5		124
						6 9					
09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	127 1	1179 2	N	-0-		123

RAMIREZ, M. GAS UNIT		74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755		PERF. N/A	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		33
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-		33
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

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	3254	1777	-0-	-1477	-0-	85	1	1692	2	N	-0-				-0-
05	2490	1400	-0-	-1090	-0-	72	1	1328	2	N	-0-				-0-
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-

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			
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	95	1	437	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	3117	-0-	17	17	348	1	2769	2	N	-0-				-0-
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-

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			
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	137	1	627	2	N	-0-				-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	657	2	N	-0-				-0-
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-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.// 74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	2053	-0-	-107	-0-	368	1	1685	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1526	-0-	-272	-0-	170	1	1356	2	N	-0-	-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8103 - 8184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	80	-0-	80	80	80	1		Y	-0-		74	
05	T. A.	126	-0-	126	206	100	1	26	2	Y	-0-	74	
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	

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8104 - 8620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20	
05	T. A.	11	-0-	11	11	9	1	2	2	Y	-0-	20	
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	

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7979 - 8206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	20	-0-	20	20	20	1		Y	-0-		21	
05	T. A.	10	-0-	10	30	8	1	2	2	Y	-0-	21	
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	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
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-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894							
M	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
04	3000 N	2943	-0-	-57	6	136	1	2807	3	N	-0-				8
05	3100 N	3097	-0-	-3	3	145	1	2952	3	N	-0-				8
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

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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							
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	N	-0-				-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-				-0-
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-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279			
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
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-	8
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	3	N	-0-	8
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

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963			
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	3	N	-0-	7
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	N	-0-	7
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

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997			
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	N	-0-	48
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	769	3	N	-0-	48
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

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976			
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	43	1	881	3	N	-0-	55
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	39	1	805	3	N	-0-	55
06	930 N	829	-0-	-101	-0-	40	1	781	3	N	7	62
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	8	9	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

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
04	1020 N	834	-0-	-186	-0-	39	1	794	3	N	1	85
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	39	1	788	3	N	-0-	85
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

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	3	N	-0-	23
05	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	53	1	1071	3	N	-0-	23
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	N	20	43
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	22	9	1392	3	N	14	57
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	15	9	1310	3	N	-0-	57
09	1500 N	1289	-0-	-211	-0-	63	1	1226	3	N	-0-	57

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884				
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
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-		-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-		-0-
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-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
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

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247				
04	510 N	337	-0-	-173	-0-	15	1	309	3	N	12		45
						13	9						
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-		45
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

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604				
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-		104
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	N	-0-		104
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

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
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

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.//		74550 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
RANCHO BLANCO		WELL #:		23	RRCID ->	213689	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7656 - 7794		
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	597 3	N	-0-			28
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	475 3	N	-0-			28
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

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145										
		WELL #:		1	RRCID ->	153256	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1731 - 1738	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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										
		WELL #:		2	RRCID ->	100828	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	11337	PERF.10897 - 10956	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-				-0-		
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-		

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10565 - 11335
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #: 54	RRCID -> 126935	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7266	- 7384		
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1	N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1	N	-0-		-0-
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	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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.			WELL #: 406	RRCID -> 198870	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 7994	- 8050		
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-		3
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-		3
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	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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228							
YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		N	-0-	-0-
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	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	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	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	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	-0-	-0-
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	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	
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 1	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
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	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	
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	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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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	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-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			14
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	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			6
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

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
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	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-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
TEKRON OPERATING, LLC				850872							
TEKRON CARACARA				WELL #: 1	RRCID -> 290659	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8496	- 8503		
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)				75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SIDELINE ENERGY INC.				779921							
BEACH, BARBARA SHAFFER				WELL #: 1	RRCID -> 112497	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9226	- 9256		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999											

RED FISH BAY (FRIO 7450)				75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
ELECTRAGAS, INC.				247628							
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 064186	COMPL. DATE 08/06/1972	TOTAL DEPTH 11207	PERF. 7455	- 7462		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

STATE OF TEXAS 390				WELL #: 3	RRCID -> 157431	COMPL. DATE 03/06/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7443	- 7456	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

RED FISH BAY (FRIO 7500)				75203 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 349				WELL #: 6	RRCID -> 051854	COMPL. DATE 12/04/1971	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 0	- 7513	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

STATE TRACT 414		WELL #:	6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	8354 - 8366
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 827		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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 206082		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 345		WELL #: 2		RRCID -> 249518		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474												
STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792												
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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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												

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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												

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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												

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT		-0-	
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-	

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)		75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
TEN SAND GAS UNIT 421		WELL #:	3	RRCID ->	043367	COMPL. DATE	03/26/1954	TOTAL DEPTH	8524	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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									
STATE TRACT 343		WELL #:	1	RRCID ->	226727	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10138 - 10162	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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									
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #:	7059	RRCID ->	118640	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2656 - 2664	
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-	

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
COOPER FOUNDATION		WELL #:	6	RRCID ->	275404	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7030 - 7223	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188 2	3 9	N	3	3 1	10
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	125 2	1 9	N	1		11
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 1	13
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274 2	4 9	N	4		17

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
HORNADAY		WELL #:		2	RRCID ->	275597	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6642 - 6811
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
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	168	1	325	2	N	-0-	42
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	138	1	260	2	N	1	43
						1	9					
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

CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	276140	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6585 - 6800
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-	66
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	66
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	66
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	66
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	66
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	66

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		864566	RRCID ->	188112	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6714 - 7742
BUCHHOLZ, WILLIAM R.				1								
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	624	1	2588	3	N	-0-	326
05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	523	1	1668	3	N	-0-	326
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

KNOX, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	188526	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5738 - 6198
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	292	1	1208	3	N	20	217
						22	9					
05	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	280	1	894	3	N	11	228
						12	9					
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					

REISER (WILCOX)		WELL #:		75795 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K & H FEE 942				5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959		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	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99	

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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31	

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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, NE. (7450 FRIO)			76337 520	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
YAKLIN			WELL #: 1	RRCID -> 237114	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7440	-		7446				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

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

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)			76338 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
SEXAUER			WELL #: 1	RRCID -> 204590	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9531	-		9590				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
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-		

RICH HURT (WX. GUERRA)			76375 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
DUVAL COUNTY RANCH 578			WELL #: 1	RRCID -> 293146	COMPL. DATE 02/09/2022	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10009	-		10121				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
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-		

RICH HURT (WX. LULING)			76375 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
DUVAL COUNTY RANCH 578			WELL #: 1	RRCID -> 293547	COMPL. DATE 02/09/2023	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8659	-		8668				
04	26749 X	26749	-0-	-0-	-0-	25818	2	931	9	N	846	736	1	307
05	27435 X	22371	-0-	-5064	-0-	21771	2	600	9	N	545	721	1	131
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

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)			76375 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
RODESSA OPERATING COMPANY			723592											
DCRC			WELL #: 1	RRCID -> 177299	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 8913	PERF. 8586	-		8610				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		301		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		301		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		301		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		301		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		301		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		301		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005														

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		76410 100 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A					
04	690 N	158	-0-	-532	-0-	25 1	133 2	Y	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21 1	115 2	Y	-0-				-0-
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209		
04	780 N	540	-0-	-240	-0-	84 1	456 2	N	-0-	-0-
05	558 N	454	-0-	-104	-0-	72 1	382 2	N	-0-	-0-
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511								
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
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966								
04	2730	X	1966	-0-	-764	-0-	305 1	1661 2	Y		-0-					-0-
05	2821	X	1776	-0-	-1045	-0-	281 1	1495 2	Y		-0-					-0-
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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									
KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	2 1	9 2	N	-0-	-0-	
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-	

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530		
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-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122		
04	1200 N	609	-0-	-591	-0-	87 1	522 2	Y	-0-	-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	146 1	1700 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	84
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-	84
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

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	1440 X	202	-0-	-1238	-0-	29 1	173 2	Y	-0-	-0-
05	620 X	254	-0-	-366	-0-	20 1	234 2	Y	-0-	-0-
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 15	RRCID -> 246932	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 5349	PERF. 4306	-		4316		
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
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	81 1	442 2	N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	72 1	382 2	N	-0-		-0-
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-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4	RRCID -> 248415	COMPL. DATE 05/20/2009	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A					
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45 1	265 2	Y	-0-		178
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	15 1	178 2	Y	-0-		178
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

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34	RRCID -> 249361	COMPL. DATE 03/12/2000	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5212	-		5222		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	18 1	94 2	N	-0-		-0-
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-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35	RRCID -> 252017	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 5776	PERF. 4846	-		4972		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31 1	164 2	N	-0-		-0-
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-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5	RRCID -> 252024	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5164	-		5176		
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-		-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-		-0-
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-

KING, RICHARD		WELL #: R 5	RRCID -> 252938	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5789	-		5792		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
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

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15	RRCID -> 253813	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4990	-		4998		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

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

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

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-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

04		510 N	427	-0-	-83	-0-	-0-	66	1	361	2	N	-0-					-0-
05		527 N	478	-0-	-49	-0-	-0-	75	1	403	2	N	-0-					-0-
06		510 N	479	-0-	-31	-0-	-0-	86	1	393	2	N	-0-					-0-
07		434 N	245	-0-	-189	-0-	-0-	79	1	166	2	N	-0-					-0-
*08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	673	2	N	-0-					-0-
*09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	502	2	N	-0-					-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

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
04	360 N	209	-0-	-151	-0-	30	1	179	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	247	-0-	-125	-0-	20	1	227	2	Y	-0-			-0-
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-

RIGGAN (8900) 76669 664 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289807 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	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

04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-573				N	-0-			229
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-573				N	-0-			229
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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-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-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (B-1 FRIO)		//CONT.// 76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498			
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
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-

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			
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
04	5100	5033	-0-	-67 B	13239	1314	1	3719	2	Y	-0-
05	5270	4509	-0-	-761 B	12478	1204	1	3304	2	Y	-0-
06	5100	4194	-0-	-906 B	11572	914	1	3271	2	Y	3
07	5270	4075	-0-	-1195 B	10377	647	1	3421	2	Y	5
08	5270	5124	-0-	-146 B	10231	822	1	4295	2	Y	7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 10231										
09	5100	4455	-0-	-645 B	9586	760	1	3689	2	Y	5

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239 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	* EOM BALANCE
04	322 R	384	-0-	62 B	-0-	100	1	284	2	Y	-0-
05	390 R	390	-0-	-0- B	-0-	104	1	286	2	Y	-0-
06	384 R	384	-0-	-0- B	-0-	84	1	300	2	Y	-0-
07	422 R	422	-0-	-0- B	-0-	67	1	355	2	Y	-0-
08	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	61	1	320	2	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	350 R	350	-0-	-0- B	-0-	60	1	290	2	Y	-0-

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 150 U		RRCID -> 074078		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 3931 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	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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			
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
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	161	1	456	2	Y	-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	131	1	359	2	Y	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	110	1	393	2	Y	-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	84	1	443	2	Y	-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	83	1	433	2	Y	-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	85	1	413	2	Y	-0-

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							
M	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	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	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							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
GARCIA, M.M. "D"		WELL #: 26		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SEMME'S TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-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-

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							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		216748											
		WELL #: 164		RRCID -> 115410		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SLICK T.B. "H"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		216748											
		WELL #: 85		RRCID -> 134053		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		216748											
		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980					
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	68	1	193	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	67	1	185	2	Y	-0-		-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		216748											
		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456					
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	
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	-0-	280	1	792	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1023 N	801	-0-	-222	-0-	-0-	214	1	587	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1116 N	651	-0-	-465	-0-	-0-	104	1	547	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	-0-	113	1	592	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	720 N	72	-0-	-648	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
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-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327							
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	1174	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	1085	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1530 N	1034	-0-	-496	-0-	-0-	226	1	808	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1643 N	826	-0-	-817	-0-	-0-	131	1	695	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1488 N	754	-0-	-734	-0-	-0-	121	1	633	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1020 N	707	-0-	-313	-0-	-0-	121	1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304					
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	766	1	2168	2	Y	25	28	1	21
							28	9							
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	2149	2	Y	17	22	1	16
							19	9							
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	2248	2	Y	21	25	1	12
							23	9							
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1995	2	Y	20	14	1	18
							22	9							
08	3069 X	2927	-0-	-142	-0-	-0-	467	1	2439	2	Y	19	15	1	22
							21	9							
09	2970 X	2907	-0-	-63	-0-	-0-	489	1	2373	2	Y	41	38	1	25
							45	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	4 2 1	2
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 9 7 1	Y	3 3 1	2
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 9 1 1	Y	22 9 1	15
08	T. A.	41	-0-	41	41	24 9 6 1	Y	2 6 1	11
09	T. A.	33	-0-	33	74	2 9 5 1	Y	2 7 1	6
						2 9			

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238	
04	300 N	72	-0-	-228	-0-	19 1	Y	-0-	-0-
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	30 1	Y	-0-	-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	23 1	Y	3 2 1	1
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 9 11 1	Y	4 2 1	3
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 9 24 1	Y	6 4 1	5
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	7 9 19 1	Y	7 7 1	5
						8 9			

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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 #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9 1	25 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	12	-0-	12	-0-	2 1	10 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	ALLOW CODE	GAS 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
04	480 N	60	-0-	-420	-0-	16	1	44	2	Y	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	127	1	349	2	Y	-0-		-0-
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	50	1	Y	6	4 1	6
08	651 X	310	-0-	-341	-0-	7	9	50	1	Y	2	3 1	5
09	960 X	693	-0-	-267	-0-	2	9	114	1	Y	22	15 1	12
						24	9						
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
SLICK, T. B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060				
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	103	1	292	2	Y	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	73	1	199	2	Y	-0-		-0-
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-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244				
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	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 #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6905 - 7448						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	14	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	12	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	71	-0-	71	71	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	289	-0-	289	360	49	1	240	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5320 - 5436						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6562 - 6849						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 6512 - 7317						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6442 - 7154						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4935 - 4950						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6423 - 7610						
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5906 - 5935						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 5489 - 5567						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 7112 - 7196						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4967 - 5044						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6589 - 7100						
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	13	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	1					1
						1	9									
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					1
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6410 - 7358						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		233	RRCID ->	227539	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6498 - 8196		
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
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	30	1	81	2	Y	-0-			-0-
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	175	28	1	147	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	61	-0-	61	236	10	1	51	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		
04	1920 N	1812	-0-	-108	-0-	473	1	1339	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1767	-0-	-155	-0-	472	1	1295	2	Y	-0-			-0-
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
						25	9							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		206	RRCID ->	229590	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6292 - 7500		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		237	RRCID ->	230018	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6462 - 7408		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		239	RRCID ->	241069	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6379 - 7314		
04	2580 X	2305	-0-	-275	-0-	594	1	1681	2	Y	27	25 1		22
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	840	1	2306	2	Y	37	31 1		28
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	1178	1	4215	2	Y	27	33 1		22
07	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	1190	1	6294	2	Y	17	15 1		24
08	T. A.	7244	-0-	7244	7244	1161	1	6065	2	Y	16	14 1		26
09	T. A.	6901	-0-	6901	14145	1169	1	5675	2	Y	52	42 1		36
						57	9							

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #:		245	RRCID ->	246611	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4898 - 5534		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	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						
04	390 N	333	-0-	-57	-0-	87	1	246	2	Y	-0-		-0-	
05	434 N	353	-0-	-81	-0-	94	1	259	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800						
04	3000 N	1967	-0-	-1033	9879	514	1	1453	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	2041	-0-	-1059	8820	545	1	1496	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892						
04	4200 X	4025	-0-	-175	-0-	1036	1	2930	2	Y	54	60	1	52
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	1356	1	3721	2	Y	74	66	1	60
06	4200 X	3801	-0-	-399	-0-	817	1	2925	2	Y	54	68	1	46
07	4185 X	4160	-0-	-25	-0-	656	1	3467	2	Y	34	31	1	49
08	T. A.	4164	-0-	4164	4164	663	1	3466	2	Y	32	29	1	52
09	T. A.	3838	-0-	3838	8002	652	1	3162	2	Y	22	40	1	34

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528						
04	3000 N	1702	-0-	-1298	7999	444	1	1257	2	Y	1	5	1	3
05	3100 N	1093	-0-	-2007	5992	292	1	801	2	Y	-0-	3	1	-0-
06	3000 N	1578	-0-	-1422	4570	345	1	1233	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1617	-0-	-1483	3087	257	1	1360	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1531	-0-	1531	4618	246	1	1285	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1472	-0-	1472	6090	246	1	1192	2	Y	31	17	1	14

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253		RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792			
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
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	431 1	1220 2	Y	27	29 1		23
05	1767 N	1600	-0-	-167	-0-	30 9 419 1	1150 2	Y	28	28 1		23
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	31 9 340 1	1215 2	Y	21	28 1		16
07	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	23 9 207 1	1096 2	Y	17	14 1		19
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	19 9 266 1	1390 2	Y	16	14 1		21
09	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	18 9 257 1	1248 2	Y	18	23 1		16
						20 9						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984			
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	67 1	191 2	Y	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	62 1	171 2	Y	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	73 1	261 2	Y	9	5 1		4
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	10 9 34 1	179 2	Y	11	6 1		9
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	12 9 53 1	279 2	Y	16	9 1		16
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	18 9 34 1	165 2	Y	24	22 1		18
						26 9						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988			
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	29 1	81 2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	28 1	77 2	N	-0-			-0-
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-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744			
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-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782			
04	3000 N	1109	-0-	-1891	1874	290 1	819 2	Y	-0-			-0-
05	2995 N	1121	-0-	-1874	-0-	295 1	809 2	Y	15	8 1		7
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	17 9 262 1	939 2	Y	27	20 1		14
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	30 9 194 1	1025 2	Y	17	12 1		19
08	T. A.	1255	-0-	1255	1255	19 9 199 1	1038 2	Y	16	13 1		22
09	T. A.	1150	-0-	1150	2405	18 9 192 1	932 2	Y	24	26 1		20
						26 9						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		264	RRCID ->	265824	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6796 - 7038		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	3000 N	1551	-0-	-1449	224210	400	1	1132	2	N	17	21	1	17
05	3100 N	1405	-0-	-1695	222515	370	1	1017	2	N	16	18	1	15
06	3000 N	1639	-0-	-1361	221154	355	1	1271	2	N	12	17	1	10
07	3100 N	1632	-0-	-1468	219686	258	1	1366	2	N	7	7	1	10
08	3100 N	1681	-0-	-1419	218267	269	1	1405	2	N	6	6	1	10
09	3000 N	1799	-0-	-1201	217066	304	1	1474	2	N	19	17	1	12

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		267	RRCID ->	265825	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6754 - 7130		
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	34	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		262	RRCID ->	265827	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6855 - 7126		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
URSHEL, C. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035813	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7320 - 7394		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		1	RRCID ->	133679	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6196 - 6222		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
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-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198				
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524				
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-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311		
04	3000	N	2235	-0-	-765	6075	2235	2	N	-0-		43
05	3100	N	1965	-0-	-1135	4940	1965	2	N	-0-		43
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

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248				
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474				
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2	N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
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-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708				
04	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2	N	-0-			5
05	1178 N	970	-0-	-208	-0-	970	2	N	-0-	5	1	-0-
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-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690				
04	4650 X	4155	-0-	-495	-0-	4155	2	N	-0-			82
05	4805 X	3883	-0-	-922	-0-	3765	2	N	107	94	1	95
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	N	77			172
09	4170 X	3360	-0-	-810	-0-	3354	2	N	5	157	1	20

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275				
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-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422				
04	4110 X	727	-0-	-3383	-0-	727	2	Y	-0-			-0-
05	2480 X	558	-0-	-1922	-0-	558	2	Y	-0-			-0-
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-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234				
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-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211				
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
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
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-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023																

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034								
04	2520 N	2314	-0-	-206	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
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-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			150
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	422 2	59 9		32
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2			32
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2			32
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	339 2	61 9		87
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2			87

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263	
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			112
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2			112
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

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668	
04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 2			23
05	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7840 2	50 9		68
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		127

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			57
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			57
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

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
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

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180	
04	1800 N	1517	-0-	-283	-0-	1517 2			48
05	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608 2			48
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

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920	
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	N	11				83
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5				88
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

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
DE GARCIA, B. G.				WELL #:	34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 5729 - 5735
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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
04	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	3236	1	9732	2	Y	343	332 1 161
05	13516 X	13503	-0-	-13	-0-	2622	1	10423	2	Y	416	386 1 191
06	13080 X	12880	-0-	-200	-0-	458	9	10027	2	Y	246	328 1 109
07	13795 X	13384	-0-	-411	-0-	2582	1	10019	2	Y	377	262 1 224
08	13795 X	13322	-0-	-473	-0-	271	9	10096	2	Y	323	391 1 156
09	13350 X	12994	-0-	-356	-0-	415	9	10255	2	Y	451	450 1 157
						2243	1					
						496	9					

CARDENAS, R.R.				WELL #:	3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 5396 - 5414
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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
04	900 N	543	-0-	-357	-0-	127	1	383	2	Y	30	29 1 3
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	33	9	665	2	Y	37	34 1 6
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	167	1	621	2	Y	19	25 1 -0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	9	519	2	Y	33	23 1 10
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	160	1	660	2	Y	29	35 1 4
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	21	9	655	2	Y	40	40 1 4
						153	1					
						36	9					
						188	1					
						32	9					
						143	1					
						44	9					

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 5		RRCID -> 141840	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5586	-	5594				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
		WELL #: 44		RRCID -> 149020	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 7138	-	7254				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		WELL #: 6		RRCID -> 151520	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 5534	-	5542				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
		WELL #: 2		RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6340	-	6350				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
		WELL #: 39		RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 4692	-	5768				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
		WELL #: 41		RRCID -> 164147	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 4080	-	4094				
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	281 67	1 9	845	2	Y	61 59	1 1	10
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	198 80	1 9	786	2	Y	73 68	1 1	15
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	146 48	1 9	565	2	Y	44 58	1 1	1
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	139 73	1 9	471	2	Y	66 46	1 1	21
08	651 N	488	-0-	-163	-0-	94 63	1 9	331	2	Y	57 69	1 1	9
09	630 N	338	-0-	-292	-0-	45 88	1 9	205	2	Y	80 80	1 1	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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	107 1	321 2	Y	1 1 1 3
						1 9			
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	80 1	317 2	Y	2 2 1 3
						2 9			
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	82 1	317 2	Y	1 2 1 2
						1 9			
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	122 1	416 2	Y	2 1 1 3
						2 9			
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
						2 9			

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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 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
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	31 1	92 2	Y	-0-		-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 6376 - 6392	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	23 1	68 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4700 - 4708	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	3 1	10 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	10 1	40 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
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
						3 9					
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
						9 9					

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5604 - 6258	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		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				
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	178	1	536	2	Y	229	222	1		28
							252	9								
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	153	1	608	2	Y	278	258	1		48
							306	9								
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								

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 211353			COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 6076 - 7588				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		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				
		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326				
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		
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	457 4 9	1 1	1373	2	Y	4	3 1	1
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	394 3 9	1 1	1564	2	Y	3	3 1	1
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	376 2 9	1 1	1459	2	Y	2	3 1	-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	442 4 9	1 1	1500	2	Y	4	3 1	1
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	538 3 9	1 1	1891	2	Y	3	4 1	-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	422 6 9	1 1	1928	2	Y	5	5 1	-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	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				
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	172 40 9	1 1	518	2	Y	36	35 1	4
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	141 48 9	1 1	561	2	Y	44	41 1	7
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	140 30 9	1 1	543	2	Y	27	34 1	-0-
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	150 44 9	1 1	510	2	Y	40	28 1	12
08	744 N	528	-0-	-216	-0-	109 35 9	1 1	384	2	Y	32	39 1	5
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	108 50 9	1 1	492	2	Y	45	45 1	5
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 56		RRCID -> 215508	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 6031 - 7650						
04	1120 N	1120	-0-	-0-	277 1 8 9	835 2	Y	7	7 1		1
05	1265 N	1265	-0-	-0-	252 1 10 9	1003 2	Y	9	8 1		2
06	1196 N	1196	-0-	-0-	244 1 6 9	946 2	Y	5	7 1		-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	268 1 10 9	911 2	Y	9	6 1		3
08	1168 N	1168	-0-	-0-	257 1 8 9	903 2	Y	7	9 1		1
09	1099 N	1099	-0-	-0-	195 1 11 9	893 2	Y	10	10 1		1
WELL #: 8		RRCID -> 217412	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 7188 - 7830						
04	240 N	120	-0-	-120	30 1	90 2	Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279			Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360			Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 61		RRCID -> 217422	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 5751 - 5770						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
WELL #: 7		RRCID -> 217423	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 6506 - 6548						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
WELL #: 9		RRCID -> 220128	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 6072 - 7180						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
WELL #: 64		RRCID -> 220743	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9496	PERF. 7618 - 7970						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	349 1	1050 2	Y	95 92 1	15
05	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	105 9 243 1	966 2	Y	115 107 1	23
06	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	127 9 235 1	912 2	Y	68 90 1	1
07	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	75 9 271 1	919 2	Y	104 72 1	33
08	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	114 9 208 1	733 2	Y	89 108 1	14
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	98 9 201 1	920 2	Y	124 124 1	14
						136 9				

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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	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

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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																
04	780 N	421	-0-	-359	-0-	104	1	314	2	Y	3	3	1			-0-
05	837 N	627	-0-	-210	-0-	125	1	498	2	Y	4	3	1			1
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-

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512																
04	3000 N	1518	-0-	-1482	-0-	450	379	1139	2	Y	-0-					-0-
05	1912 N	1462	-0-	-450	-0-	294	1	1168	2	Y	-0-					-0-
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-

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	1350 N	793	-0-	-557	-0-	198	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	793	-0-	-571	-0-	159	1	634	2	Y	-0-					-0-
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-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	219	1	658	2	Y	15	14	1			1
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	220	1	875	2	Y	17	16	1			2
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

HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 6914 - 6962	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	59 1	179 2	Y	5	5 1	2
						6 9					
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23 1	92 2	Y	6	6 1	2
						7 9					
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	36 1	142 2	Y	4	5 1	1
						4 9					
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	21 1	70 2	Y	4	3 1	2
						4 9					
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		2
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		2

HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738	
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	448 1	1346 2	Y	-0-		-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	361 1	1433 2	Y	-0-		-0-
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7790 - 7862	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042					
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	32 1	95 2	Y	14	13	1		4
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 9	144 2	Y	18	17	1		5
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
						14 9							
						21 9							

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770					
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425							
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		-0-
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413	
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		-0-
07		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		-0-
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450	
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		-0-
07		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2		-0-
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #: 3		RRCID -> 283324		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #: 916954		RRCID -> 257163		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826	
ECHOLS		WELL #: 4							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

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	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

LA BRISA RANCH		WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
LA BRISA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162587		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	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
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

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

SLICK ESTATE '527'		76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		216748								
		WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, E. (FRIO 4200)		76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2023										

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

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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3797 -		3805	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
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
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 #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428		
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-

SAENZ, M. -STATE-		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	420 1	1189 2	Y	-0-	-0-	
05	1891 N	1606	-0-	-285	-0-	429 1	1177 2	Y	-0-	-0-	
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	367 1	1315 2	Y	34	21 1	
						37 9				13	
07	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	220 1	1161 2	Y	25	15 1	
						28 9				23	
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	286 1	1495 2	Y	32	20 1	
						35 9				35	
09	1710 X	1459	-0-	-251	-0-	241 1	1170 2	Y	44	44 1	
						48 9				35	

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460									
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3154 - 3196	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	64	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	64	
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	

SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #: 2B		RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A	
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-	

THREE C EXPLORATION, LLC		857512									
KING EDMUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 065233		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 3411		PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915									
GARZA, JUAN M.		WELL #: 2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3313 - 3319	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RINCON, NORTH (FRIO E)			76723 160		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460									
EVELYN CAMERON STATE			WELL #: 2		RRCID -> 159308		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3248 - 3317	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT	-0-
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-

SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J. F. B.			WELL #: 17 T		RRCID -> 039040		COMPL. DATE 05/26/1957		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106
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

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-	-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-	-0-
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-

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		//CONT.//		76723 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.				758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1A	RRCID -> 168900	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3010	- 3015	
M	O	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
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-
HEARD, J. F. B.		WELL #:		7A	RRCID -> 199513	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 2980	- 2989	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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	
04	870 N	831	-0-	-39	-0-	831 3	N	-0-		83
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		83
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
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID -> 165423	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3160	- 3202	
04	720 N	305	-0-	-415	-0-	305 3	N	-0-		-0-
05	775 N	491	-0-	-284	-0-	491 3	N	-0-		-0-
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-
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915						
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0104	RRCID -> 073238	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4389	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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								
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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
HEARD, J.F.B.		WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749								
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-
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		RRCID -> 135827		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840								
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #: 108														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		//CONT.//		76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4610 - 4616		
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
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-
RINCON, NORTH (STRAY 5000)				76723 436	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		2 A	RRCID ->	143454	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5019 - 5021		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-
RINCON, NORTH (VICKSBURG)				76723 448	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		4	RRCID ->	161394	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTINEZ -B-		WELL #:		48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014		
04	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	349	1	1313	2	Y	9	15	1	12
05	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	361	1	1401	2	Y	9	7	1	14
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	387	1	1261	2	Y	7	7	1	14
07	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	475	1	1339	2	Y	3	6	1	11
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	589	1	1563	2	Y	2			13
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	549	1	1565	2	Y	5			18

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988		
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
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		232 1	873 2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	1092	-0-	-86	-0-		224 1	868 2	Y	-0-			-0-
06		810 N	493	-0-	-317	-0-		116 1	377 2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	317	-0-	-830	-0-		83 1	234 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	70	-0-	-240	-0-		19 1	51 2	Y	-0-			-0-
09		300 N	186	-0-	-114	-0-		48 1	138 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ C		WELL #:		6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MARTINEZ C		WELL #:		8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MARTINEZ B		WELL #:		33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	170				Y	-0-	4 1		-0-
05		206 X	36	-0-	-170	-0-	7 1	29 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		27 X	27	-0-	-0-	-0-	5 1	18 2	Y	-0-	4	2 1		2
							4 9							
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	Y	-0-	2	2 1		2
							2 9							
08		T. A.	2	-0-	2	2	1 2	1 9	Y	-0-	1			3
09		T. A.	1	-0-	1	3	1 2		Y	-0-	-0-			3

MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054							
HALL, J. F. STATE		WELL #:	24	RRCID -> 156041	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127 - 7985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-		-0-		
05		651 N	448	-0-	-203	-0-	448 2	-0-		
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	-0-		
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	-0-		
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	-0-		
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	-0-		

HALL, J. F. STATE		WELL #:	26	RRCID -> 197917	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		
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		

HALL, C. M.		WELL #:	16	RRCID -> 223214	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6171 - 6179		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		
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-		

HALL, J. F. STATE		WELL #:	29	RRCID -> 228703	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270		
04	2279	N	1312	-0-	-967	-0-	1312 2	N	-0-	18
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-	18
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

TCR SPEER-STATE		WELL #:	2	RRCID -> 234649	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5152 - 5157		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-	

TCR SPEER-STATE		WELL #:	1	RRCID -> 242516	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7116 - 7158		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	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		
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-	

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		22	RRCID ->	292122	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9114 - 9196	
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
04	12900 X	6111	-0-	-6789	-0-	6111	2		N	-0-			180
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				N	-0-			180
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

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245	
04	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	246	1	1732 2	Y	441	459 0		100
						485	9						
05	2883 X	2019	-0-	-864	-0-	199	1	1339 2	Y	437	435 0		102
						481	9						
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						

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID ->	042818	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	6570 - 7593	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID ->	051804	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6349 - 6380	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID ->	056429	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7790 - 7800	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	N/A	
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
05	868 N	557	-0-	-311	-0-	557	2		N	-0-			-0-
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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID ->	121634	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6638 - 6714	
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
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 2	Y	-0-			-0-
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-

MARTINEZ STATE		WELL #:		7	RRCID ->	125449	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9449	PERF.	8235 - 8313	
04		3000 N	7814	-0-	4814	4814	362 1	6839 2	Y	557	431 0		126
05		3100 N	4322	-0-	1222	6036	613 9	3181 2	Y	868	791 0		203
06		3000 N	1559	-0-	-1441	4595	186 1	1094 2	Y	364	512 0		55
07		4795 X	200	-0-	-4595	-0-	955 9	20 2	Y	163	174 0		44
08		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	65 1	3081 2	Y	427	358 0		113
09		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	400 9	2802 2	Y	563	516 0		160
							1 1						
							179 9						
							209 1						
							470 9						
							222 1						
							619 9						

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	133222	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	7630 - 7674	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	139560	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	7011 - 7856	
04		2550 X	2338	-0-	-212	-0-	291 1	2047 2	Y	-0-			-0-
05		2635 X	2407	-0-	-228	-0-	312 1	2095 2	Y	-0-			-0-
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-

YZAGUIRRE		WELL #:		1 C	RRCID ->	139924	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6152 - 6170	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	14128	-0-	14128	14128	14014 2	114 9	N	104			104
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

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	156138	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	8126 - 8174		
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	
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	19	1	134	2	Y	31	33	0	7
						34	9							
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	21	1	143	2	Y	28	28	0	7
						31	9							
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	207	2	Y	55	54	0	8
						61	9							
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	5	1	32	2	Y	25	26	0	7
						28	9							
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	Y	18	20	0	5
						20	9							
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	22	1	139	2	Y	21	20	0	6
						23	9							

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		1B	RRCID ->	171192	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7156		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172	

GARZA, A. M. -ST		WELL #:		8	RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	6640 - 7234		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6401 - 7642		
04	3000 N	2965	-0-	-35	7826	365	1	2571	2	Y	26	27	0	6
						29	9							
05	3100 N	3082	-0-	-18	7808	395	1	2658	2	Y	26	26	0	6
						29	9							
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							

GARZA, A. M. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	175510	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	6880 - 7292		
04	26790 X	23498	-0-	-3292	-0-	2924	1	20574	2	Y	-0-			-0-
05	27683 X	23865	-0-	-3818	-0-	3091	1	20774	2	Y	-0-			-0-
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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187		
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828		
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	285 1	2006 2	Y	209	218 0 47
						230 9				
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	420 1	2824 2	Y	209	207 0 49
						230 9				
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				

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733		
04	630 N	216	-0-	-414	-0-	20 1	143 2	Y	48	102 0 11
						53 9				
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	11 0 -0-
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-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024		
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	66 1	468 2	Y	-0-	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	73 1	490 2	Y	-0-	-0-
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-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	153
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	153
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

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814		
04	1837 N	1102	-0-	-735	-0-	1083 2	19 9	N	17	132
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1139 2	19 9	N	17	149
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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID ->	181124	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7041 - 7158
M	O	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
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

COATES 553		WELL #: 10		RRCID ->	181192	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7212 - 7242
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	2681 N	1240	-0-	-1441	-0-	1229 2	11 9	N	10	35
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1241 2	8 9	N	7	42
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

COATES 553		WELL #: 13		RRCID ->	181314	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7513 - 7708
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7090 2	55 9	N	50 183 1	60
05	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7008 2	94 9	N	85	145
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

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID ->	181534	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8101 - 8422
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-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID ->	182137	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7588 - 7598
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	73
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	73
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

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID ->	185475	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7810 - 7814
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	690 2		N	-0-	75
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	680 2		N	-0-	75
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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8024 - 8099				
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
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3906	2	31	9	N	28	176	1	77
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3413	2	53	9	N	48			125
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

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8096 - 8217				
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-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6476 - 7208				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
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

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7372 - 8165				
04	5820 X	5330	-0-	-490	-0-	663	1	4667	2	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5608	-0-	-406	-0-	726	1	4882	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7064 - 7232				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7035 - 7165				
04	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10663	2	99	9	N	90			267
05	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10089	2	75	9	N	68	183	1	152
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

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8062 - 8295				
04	750 N	619	-0-	-131	-0-	552	2	67	9	N	61	184	1	37
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	535	2	20	9	N	18			55
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

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	3000 N	1534	-0-	-1466	1270	1534 2				-0-	-0-
05	2927 N	1657	-0-	-1270	-0-	1657 2				-0-	-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2				-0-	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2				-0-	-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2				-0-	-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2				-0-	-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100			
04	3000 N	1692	-0-	-1308	688	1692 2				-0-	-0-
05	2277 N	1589	-0-	-688	-0-	1589 2				-0-	-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2				-0-	-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2				-0-	-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2				-0-	-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2				-0-	-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
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-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850			
04	3000 N	2247	-0-	-753	6530	2247 2				-0-	36
05	3100 N	2390	-0-	-710	5820	2262 2	128 9			116	152
06	3000 N	2155	-0-	-845	4975	2155 2				-0-	152
07	3100 N	2323	-0-	-777	4198	2237 2	86 9			78	48
08	3100 N	2226	-0-	-874	3324	2226 2			182 1	-0-	48
09	3000 N	2246	-0-	-754	2570	2149 2	97 9			88	136

SEYFRIEDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388			
04	3000 N	2277	-0-	-723	5886	2277 2				-0-	-0-
05	3100 N	2179	-0-	-921	4965	2179 2				-0-	-0-
06	3000 N	2051	-0-	-949	4016	2051 2				-0-	-0-
07	3100 N	2049	-0-	-1051	2965	2049 2				-0-	-0-
08	3100 N	1839	-0-	-1261	1704	1839 2				-0-	-0-
09	3000 N	2153	-0-	-847	857	2153 2				-0-	-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778			
04	1530 X	1489	-0-	-41	-0-	185 1	1304 2	Y		-0-	-0-
05	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	213 1	1432 2	Y		-0-	-0-
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-

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 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
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	49 1	344 2	Y	17	17	0		4
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	19 9	52 1	353 2	Y	15	15	0	4
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	17 9	39 1	271 2	Y	14	16	0	2
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15 9	63 1	399 2	Y	15	13	0	4
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17 9	59 1	380 2	Y	8	10	0	2
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9 9	54 1	337 2	Y	11	10	0	3
						12 9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370				
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12 1	84 2	Y	4	4	0		1
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	4 9	14 1	94 2	Y	4	4	0	1
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	4 9	13 1	89 2	Y	5	5	0	1
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 9	13 1	80 2	Y	4	4	0	1
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	4 9	15 1	94 2	Y	4	4	0	1
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	4 9	13 1	81 2	Y	3	3	0	1
						3 9							

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654				
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	41 1	287 2	Y	-0-				-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	46 1	310 2	Y	-0-				-0-
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-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075			CAPACITY		CNTY: STARR		
SLICK ESTATE											
		WELL #:		1	RRCID ->	294819	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8156 - 8280
04	163764 X	83378	-0-	-80386	-0-	158 1	78910 3	N	3918	3905 1	495
						4310 9					
05	77301 X	77301	-0-	-0-	-0-	112 1	73746 3	N	3130	3213 1	412
						3443 9					
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					

WAGNER OIL COMPANY				891175			CAPACITY		CNTY: STARR		
CAMERON, DON ET AL -A-											
		WELL #:		1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON CAMERON ETAL UNIT				3A			CAPACITY		CNTY: STARR		
		WELL #:									
		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8066 - 8080
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

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	
04	2765 N	1389	-0-	-1376	-0-	1389 2	N	-0-		9
05	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1348 2	N	-0-		9
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		9
07	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1223 2	N	-0-		9
08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 2	N	-0-		9
09	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047 2	N	-0-		9

HALL, C. M.		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		460054								
		WELL #:	18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7255 - 7285	
04	900 N	844	-0-	-56	-0-	844 2	Y	-0-		48
05	744 N	555	-0-	-189	-0-	555 2	Y	-0-		48
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2	Y	-0-		48
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2	Y	-0-		48
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-		48
09	930 N	42	-0-	-888	-0-	42 2	Y	-0-		48

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		386310								
		WELL #:	1	RRCID ->	164403	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7389 - 7426	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
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

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)		76723 584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ B		WELL #:	47	RRCID ->	162232	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	6913 PERF. 6537 - 6737	
04	T. A.	2	-0-	2	20	2 2	Y	-0-		-0-
05	23 R	3	-0-	-20	-0-	1 1	2 2	Y		-0-
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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MARTINEZ -B-												
76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		1500 N	1340	-0-	-160	-0-	279 1	1051 2	Y	9	15 1	15
							10 9					
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	319 1	1239 2	Y	9	8 1	16
							10 9					
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	323 1	1052 2	Y	7	7 1	16
							8 9					
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	396 1	1117 2	Y	2	6 1	12
							2 9					
08		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	481 1	1277 2	Y	2		14
							2 9					
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	451 1	1287 2	Y	5		19
							6 9					

MARTINEZ -B-												
WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MARTINEZ -B-												
76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
386310												
WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024												
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	39 1	146 2	Y	17	29 1	19
							19 9					
05		248 N	208	-0-	-40	-0-	39 1	150 2	Y	17	14 1	22
							19 9					
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	51 1	165 2	Y	14	14 1	22
							15 9					
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	60 1	168 2	Y	1	11 1	12
							1 9					
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	82 1	217 2	Y	1		13
							1 9					
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	60 1	170 2	Y	2		15
							2 9					

KILLAM OIL CO., LTD.												
HALL, J. F. STATE												
460054												
WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976												
04		2820 X	2517	-0-	-303	-0-	2508 2	9 9	Y	8		40
05		3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2931 2	24 9	Y	22		62
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2959 2	20 9	Y	18		80
07		2604 N	1836	-0-	-768	-0-	1836 2		Y	-0-		80
08		2945 X	1483	-0-	-1462	-0-	1483 2		Y	-0-		80
09		2970 X	2065	-0-	-905	-0-	2065 2		Y	-0-	67 1	13

HALL, J. F. STATE												
WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	213 1	801 2	N	18	29 1	19
05		1240 N	1077	-0-	-163	-0-	217 1	841 2	N	17	15 1	21
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	219 1	713 2	N	16	15 1	22
07		1054 N	993	-0-	-61	-0-	257 1	725 2	N	10	15 1	17
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	371 1	985 2	N	6		23
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	369 1	1053 2	N	19		42
							21 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	193 1	1357 2	Y	-0-	-0-
05		1588 N	1588	-0-	-0-	B	-0-	206 1	1382 2	Y	-0-	-0-
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-

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	* AMT	EOM BALANCE
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-

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							
04	1680 #	1477	-0-	-203	-0-	173	1	1216	2	Y	80	84	0		18
05	1643 #	1538	-0-	-105	-0-	88	9	1261	2	Y	81	80	0		19
06	1770 #	1707	-0-	-63	-0-	89	9	1416	2	Y	78	85	0		12
07	1829 #	1627	-0-	-202	-0-	205	1	1334	2	Y	75	67	0		20
08	1829 #	1571	-0-	-258	-0-	86	9	1312	2	Y	49	56	0		13
09	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	210	1	1249	2	Y	53	51	0		15
						83	9								
						54	9								
						58	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09	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							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
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-

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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-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-

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

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2580 - 2823				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SLICK ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 2800 - 2832				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

EAST, S.K. MRS.		73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

EAST, S.K. MRS.		72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530				
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

EAST, S.K. MRS.		72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
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-

EAST, S.K. MRS.		26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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	* * 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4548 -	4560
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5136 -	5472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
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-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5944 -	6066
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	8862 -	10236
04	3450 X	2101	-0-	-1349	-0-	369 1	1684 3	Y	6	7 1			-0-
						41 4	7 9						
05	2976 X	1468	-0-	-1508	-0-	288 1	1139 3	Y	4	4 1			-0-
						37 4	4 9						
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-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5040 -	5360
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	292 1	1347 3	Y	-0-				-0-
						37 4							
05	2511 N	720	-0-	-1791	-0-	157 1	544 3	Y	-0-				-0-
						19 4							
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							

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	186	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	15	1	119	3	Y	-0-		-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		121	RRCID ->	132829	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12648	PERF.	11224 -	11250
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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. (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

04	150 N	62	-0-	-88	-0-	21 1	37 3	2 4	2 9	Y	2	1 1		2
05	372 N	54	-0-	-318	-0-	20 1	22 3	11 4	1 9	Y	1	1 1		2
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	45 1	37 3	21 4	3 9	Y	3	3 1		2
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	33 1	46 3	8 4	3 9	Y	3	4 1		1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	37 1	50 3	6 4	2 9	Y	2	2 1		1
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	35 1	57 3	2 4	1 9	Y	1	1 1		1

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956														
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	560 1	950 3	102 4	55 9	Y	50	38 1		44
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	645 1	637 3	320 4	50 9	Y	45	33 1		56
06	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	664 1	634 3	175 4	32 9	Y	29	79 1		6
07	1736 N	1168	-0-	-568	-0-	415 1	544 3	199 4	10 9	Y	9	9 1		6
08	1643 N	1170	-0-	-473	-0-	457 1	580 3	119 4	14 9	Y	13	11 1		8
09	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	511 1	850 3	32 4	12 9	Y	11	10 1		9

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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)	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

04		3000 N	1867	-0-	-1133	1809	60 1	1751 3	Y	10	10 1		1
							45 4	11 9					
05		3100 N	1907	-0-	-1193	616	48 1	1793 3	Y	9	9 1		1
							56 4	10 9					
06		2414 N	1798	-0-	-616	-0-	45 1	1636 3	Y	10	10 1		1
							106 4	11 9					
07		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	39 1	1855 3	Y	10	10 1		1
							104 4	11 9					
08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60 1	1955 3	Y	12	12 1		1
							34 4	13 9					
09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	74 1	2185 3	Y	12	12 1		1
							86 4	13 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928													
04		16770 X	15638	-0-	-1132	-0-	2350 1	12744 3	Y	179	183 1		15
							347 4	197 9					
05		20305 X	17185	-0-	-3120	-0-	2679 1	13841 3	Y	182	183 1		14
							465 4	200 9					
06		19650 X	14304	-0-	-5346	-0-	2432 1	11157 3	Y	155	168 1		1
							544 4	171 9					
07		20305 X	7891	-0-	-12414	-0-	742 1	6499 3	Y	73	54 1		20
							570 4	80 9					
08		19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	3486 1	16021 3	Y	213	225 1		8
							142 4	234 9					
09		16620 X	457	-0-	-16163	-0-	99 1	324 3	Y	5	13 1		-0-
							28 4	6 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974													
04		1980 X	335	-0-	-1645	-0-	58 1	253 3	Y	18	21 1		-0-
							4 4	20 9					
05		2232 X	1342	-0-	-890	-0-	197 1	1073 3	Y	61	45 1		16
							5 4	67 9					
06		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	601 1	2468 3	Y	181	181 1		16
							138 4	199 9					
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	574 3	Y	35	6 1		29
							19 4	39 9					

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714													
04		5850 X	4054	-0-	-1796	-0-	129 1	3762 3	Y	63	44 1		56
							94 4	69 9					
05		6045 X	2933	-0-	-3112	-0-	71 1	2711 3	Y	53	42 1		67
							93 4	58 9					
06		5190 X	2883	-0-	-2307	-0-	67 1	2610 3	Y	46	89 1		24
							155 4	51 9					
07		5363 X	3675	-0-	-1688	-0-	69 1	3361 3	Y	56	43 1		37
							183 4	62 9					
08		4185 X	3149	-0-	-1036	-0-	88 1	2952 3	Y	67	63 1		41
							35 4	74 9					
09		4050 X	2995	-0-	-1055	-0-	90 1	2750 3	Y	43	52 1		32
							108 4	47 9					

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		32400 X	28658	-0-	-3742	-0-	924 1	26679 3	Y	349	353 1		24
							671 4	384 9					
05		31000 X	25785	-0-	-5215	-0-	648 1	24035 3	Y	304	305 1		23
							768 4	334 9					
06		21614 X	21614	-0-	-0-	-0-	546 1	19566 3	Y	290	287 1		26
							1183 4	319 9					
07		29605 X	22239	-0-	-7366	-0-	437 1	20375 3	Y	263	270 1		19
							1138 4	289 9					
08		29605 X	19707	-0-	-9898	-0-	570 1	18610 3	Y	272	274 1		17
							228 4	299 9					
09		28650 X	20457	-0-	-8193	-0-	666 1	18777 3	Y	246	246 1		17
							743 4	271 9					

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		227	RRCID ->	284314	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13783 - 14230	
04		275880 X	251013	-0-	-24867	-0-	66 1	249114 3	Y	1659	1693 1		119
							8 4	1825 9					
05		285076 X	252742	-0-	-32334	-0-	63 1	250939 3	Y	1574	1561 1		132
							9 4	1731 9					
06		275880 X	236195	-0-	-39685	-0-	55 1	234506 3	Y	1473	1487 1		118
							14 4	1620 9					
07		265763 X	244918	-0-	-20845	-0-	127 1	243196 3	Y	1438	1444 1		112
							13 4	1582 9					
08		271678 X	271678	-0-	-0-	-0-	68 1	269786 3	Y	1655	1688 1		79
							3 4	1821 9					
09		252535 X	252535	-0-	-0-	-0-	284 1	250542 3	Y	1550	1522 1		107
							4 4	1705 9					

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		229	RRCID ->	285149	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	15756	PERF.	14110 - 14450	
04		121650 X	102614	-0-	-19036	-0-	29 1	101782 3	Y	726	749 1		52
							4 4	799 9					
05		118916 X	97983	-0-	-20933	-0-	26 1	97241 3	Y	647	650 1		49
							4 4	712 9					
06		108210 X	91512	-0-	-16698	-0-	19 1	90944 3	Y	495	504 1		40
							4 4	545 9					
07		107415 X	89022	-0-	-18393	-0-	39 1	88518 3	Y	420	432 1		28
							3 4	462 9					
08		106082 X	83409	-0-	-22673	-0-	14 1	83008 3	Y	351	362 1		17
							1 4	386 9					
09		102600 X	77584	-0-	-25016	-0-	60 1	77160 3	Y	330	324 1		23
							1 4	363 9					

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		231	RRCID ->	285247	COMPL. DATE	04/27/2018	TOTAL DEPTH	14731	PERF.	13711 - 14391	
04		180761 X	180761	-0-	-0-	-0-	42 1	179549 3	Y	1058	1056 1		83
							6 4	1164 9					
05		179563 X	179563	-0-	-0-	-0-	39 1	178434 3	Y	985	994 1		74
							6 4	1084 9					
06		156420 X	156420	-0-	-0-	-0-	28 1	155567 3	Y	744	762 1		56
							7 4	818 9					
07		161510 X	146292	-0-	-15218	-0-	58 1	145530 3	Y	635	646 1		45
							5 4	699 9					
08		161510 X	134193	-0-	-27317	-0-	22 1	133572 3	Y	544	563 1		26
							1 4	598 9					
09		156300 X	123416	-0-	-32884	-0-	107 1	122678 3	Y	572	545 1		53
							2 4	629 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 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
04	32880 X	28848	-0-	-4032	-0-	12 1	28480 3	Y	323	326	1	24	
						1 4	355 9						
05	32829 X	31877	-0-	-952	-0-	10 1	31582 3	Y	257	262	1	19	
						2 4	283 9						
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						

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		232	RRCID ->	285930	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	14449	PERF.13634 -	14510	
04	258480 X	231451	-0-	-27029	-0-	60 1	229747 3	Y	1488	1536	1	107	
						7 4	1637 9						
05	263686 X	227833	-0-	-35853	-0-	52 1	226351 3	Y	1293	1305	1	95	
						8 4	1422 9						
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						

KMF		WELL #:		11	RRCID ->	286011	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	15348	PERF.14029 -	14058	
04	101730 X	88733	-0-	-12997	-0-	17 1	88241 3	Y	430	437	1	40	
						2 4	473 9						
05	104811 X	88387	-0-	-16424	-0-	18 1	87862 3	Y	458	465	1	33	
						3 4	504 9						
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						

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		225	RRCID ->	286119	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	13262	PERF.11833 -	13280	
04	82260 X	-0-	-0-	-82260	-0-			Y	-0-			-0-	
05	82708 X	-0-	-0-	-82708	-0-			Y	-0-			-0-	
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						

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	37050 X	33541	-0-	-3509	-0-	15 1	33086 3	438 9	Y	398	393 1		41
						2 4	438 9						
05	36549 X	33967	-0-	-2582	-0-	17 1	33495 3	452 9	Y	411	429 1		23
						3 4	452 9						
06	35370 X	31797	-0-	-3573	-0-	7 1	31587 3	201 9	Y	183	192 1		14
						2 4	201 9						
07	36549 X	31782	-0-	-4767	-0-	19 1	31532 3	229 9	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	254 9	Y	231	231 1		16
						1 4	254 9						
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		233	RRCID ->	288136	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	14786	PERF.13690	- 14657	
04	246990 X	241034	-0-	-5956	-0-	80 1	238746 3	2197 9	Y	1997	2022 1		173
						11 4	2197 9						
05	255223 X	225874	-0-	-29349	-0-	81 1	223559 3	2221 9	Y	2019	2035 1		157
						13 4	2221 9						
06	237510 X	219843	-0-	-17667	-0-	82 1	217399 3	2341 9	Y	2128	2093 1		192
						21 4	2341 9						
07	249054 X	241946	-0-	-7108	-0-	214 1	239116 3	2596 9	Y	2360	2380 1		172
						20 4	2596 9						
08	249054 X	244114	-0-	-4940	-0-	75 1	241970 3	2065 9	Y	1877	1958 1		91
						4 4	2065 9						
09	245765 X	245765	-0-	-0-	-0-	336 1	243412 3	2012 9	Y	1829	1794 1		126
						5 4	2012 9						
KMF		WELL #:		14	RRCID ->	288550	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	14742	PERF.13712	- 14568	
04	270000 X	233133	-0-	-36867	-0-	73 1	230998 3	2053 9	Y	1866	1966 1		126
						9 4	2053 9						
05	279000 X	229109	-0-	-49891	-0-	58 1	227459 3	1582 9	Y	1438	1460 1		104
						10 4	1582 9						
06	263190 X	211908	-0-	-51282	-0-	80 1	209605 3	2201 9	Y	2001	1933 1		172
						22 4	2201 9						
07	254076 X	211825	-0-	-42251	-0-	201 1	209186 3	2419 9	Y	2199	2211 1		160
						19 4	2419 9						
08	247318 X	202533	-0-	-44785	-0-	89 1	200053 3	2387 9	Y	2170	2197 1		133
						4 4	2387 9						
09	233130 X	185498	-0-	-47632	-0-	356 1	183003 3	2134 9	Y	1940	1936 1		137
						5 4	2134 9						
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		226	RRCID ->	288877	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL DEPTH	13202	PERF.11930	- 13576	
04	75000 X	63023	-0-	-11977	-0-	2038 1	59353 3	123 9	Y	112	112 1		8
						1509 4	123 9						
05	77500 X	62320	-0-	-15180	-0-	1562 1	58770 3	119 9	Y	108	108 1		8
						1869 4	119 9						
06	66660 X	53584	-0-	-13076	-0-	1347 1	49146 3	116 9	Y	105	104 1		9
						2975 4	116 9						
07	68882 X	58169	-0-	-10713	-0-	1107 1	53931 3	112 9	Y	102	103 1		8
						3019 4	112 9						
08	65131 X	52998	-0-	-12133	-0-	1534 1	50734 3	119 9	Y	108	109 1		7
						611 4	119 9						
09	63030 X	56550	-0-	-6480	-0-	1758 1	52602 3	110 9	Y	100	100 1		7
						2080 4	110 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

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										
04	111450 X	98454 -0-	-12996	-0-	62 1	96636 3	Y	1590	1551 1	144
					7 4	1749 9				
05	111724 X	97806 -0-	-13918	-0-	77 1	95592 3	Y	1931	1919 1	156
					13 4	2124 9				
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				

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620										
04	90150 X	72344 -0-	-17806	-0-	23 1	71672 3	Y	588	567 1	67
					2 4	647 9				
05	90148 X	72724 -0-	-17424	-0-	30 1	71855 3	Y	758	770 1	55
					5 4	834 9				
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				

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
04		3840 X	3771 -0-	-69 B	-0-	400	1	3363	2	N	7					71
05		4047 X	4047 -0-	-0- B	-0-	429	1	3610	2	N	7					78
06		3802 X	3802 -0-	-0- B	-0-	402	1	3385	2	N	14					92
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	NO RPT -0-	-3930 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					
04	14B	DENY	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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					
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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					
04	3000	N	1004 -0-	-1996	1379	86	1	918	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1740 -0-	-1360	19	137	1	1461	2	N	129	129	1			-0-
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	1080	N	NO RPT -0-	-1080	-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					
04	3000	N	1301 -0-	-1699	2459	1205	2	96	9	N	87					296
05	3100	N	1338 -0-	-1762	697	1247	2	91	9	N	83	182	1			197
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	1320	N	NO RPT -0-	-1320	-0-					N	NO RPT					256

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

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

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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257								
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
MILLER UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	1	-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-

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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
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

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

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

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		
04	4470 X	3908	-0-	-562	-0-	609	1	3289	2	Y	9	14	1	25
						10	9							
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	867	1	4608	2	Y	33	11	1	47
						36	9							
06	4890 X	4029	-0-	-861	-0-	801	1	3221	2	Y	6			53
						7	9							
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	770	1	4398	2	Y	3			56
						3	9							
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	713	1	4339	2	Y	10			66
						11	9							
09	4890 X	3857	-0-	-1033	-0-	567	1	3279	2	Y	10	23	1	53
						11	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	276	-0-	-2604	-0-	42 1 7 9	227 2	Y	6	9 1	14
05	2976 X	137	-0-	-2839	-0-	18 1 21 9	98 2	Y	19	4 1	29
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

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
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-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	4560 X	2989	-0-	-1571	-0-	465 1 11 9	2513 2	Y	10	12 1	25
05	4712 X	2940	-0-	-1772	-0-	464 1 9 9	2467 2	Y	8	9 1	24
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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	7470 X	7030	-0-	-440	-0-	12 1	7017 2	Y	1	1
05	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	50 1	10005 2	Y	1	2
06	7950 X	1976	-0-	-5974	-0-	130 1	1842 2	Y	4 5 1	1
07	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-	22 1	156 2	Y	-0-	1
08	9920 X	180	-0-	-9740	-0-	2 9		Y	2	3
09	9600 X	36	-0-	-9564	-0-	3 1	21 2	Y	11	14
						12 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		
04	14B DENY	20028	-0-	20028	80306	20028 2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	10515	-0-	10515	90821	10515 2		N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	36 1	514 2	Y	-0-	-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70 1	1102 2	Y	-0-	-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	50 1	827 2	Y	-0-	-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	66 1	803 2	Y	-0-	-0-
08	1178 N	912	-0-	-266	-0-	49 1	863 2	Y	-0-	-0-
09	870 N	765	-0-	-105	-0-	43 1	721 2	Y	1 1	-0-
						1 9				

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777		
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	43 2		N	-0-	-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

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

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF. 11572 - 14046

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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 INJECT. (I) PROD 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
04		3300 X	2243	-0-	-1057	-0-	218 1	2025 2	N		-0-			35
05		3410 X	2201	-0-	-1209	-0-	207 1	1994 2	N		-0-			35
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N		NO RPT			35

WHITTIER				WELL #: 3	RRCID -> 226714		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106				
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	72 1	663 2	N		-0-			80
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	88 1	847 2	N		-0-			80
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
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	6 9		N		NO RPT			85

WHITTIER				WELL #: 5	RRCID -> 226801		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192				
04		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	259 1	2402 2	N		-0-			-0-
05		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	243 1	2346 2	N		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N		NO RPT			-0-

LA SOLEDAD				WELL #: 5	RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222				
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	85 1	784 2	N		-0-			59
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	103 1	994 2	N		-0-			59
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
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	10 9		N		NO RPT			68

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VELA, ANTONIO				WELL #: 1	RRCID -> 095206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397				
04		4200 X	4004	-0-	-196	-0-	624 1	3371 2	Y		8	72 1		62
05		4340 X	3857	-0-	-483	-0-	607 1	3229 2	Y		19	34 1		47
06		4200 X	3507	-0-	-693	-0-	697 1	2803 2	Y		6			53
07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	653 1	3730 2	Y		7			60
08		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	632 1	3840 2	Y		18			78
09		3990 X	3962	-0-	-28	-0-	583 1	3371 2	Y		7	29 1		56

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	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	
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	-0-		93	1	504	2	Y	2	2	1	5
								2	9							
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	-0-		93	1	495	2	Y	1	2	1	4
								1	9							
06	630 N	468	-0-	-162	-0-	-0-		93	1	374	2	Y	1			5
								1	9							
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	-0-		82	1	466	2	Y	2			7
								2	9							
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	563	2	Y	2			9
								2	9							
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	514	2	Y	2	3	1	8
								2	9							

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8097 - 8136						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				13

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827		PERF. 7746 - 7775						
04	750 N	165	-0-	-585	-0-	-0-		164	2	1	9	Y	1			1
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	1091	2	Y	1			2
								1	9							
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1002	2	Y	4	5	1	1
								4	9							
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1	1792	2	Y	-0-			1
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-		253	1	1804	2	Y	2			3
								2	9							
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	941	2	Y	11			14
								12	9							

VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8091 - 8102						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8604 - 8736						
04	3450 X	2966	-0-	-484	-0-	-0-		277	1	2678	2	Y	10			103
								11	9							
05	3565 X	2469	-0-	-1096	-0-	-0-		221	1	2241	2	Y	6			109
								7	9							
06	3540 X	2699	-0-	-841	-0-	-0-		212	1	2472	2	Y	14	104	1	19
								15	9							
07	3658 X	3190	-0-	-468	-0-	-0-		232	1	2955	2	Y	3			22
								3	9							
08	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	-0-		248	1	3311	2	Y	7			29
								8	9							
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	3163	2	Y	3			32
								3	9							

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	
04	6600 X	4944	-0-	-1656	-0-	9 1	4934 2	Y	1	4	
05	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	46 1	9169 2	Y	1	5	
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	

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	3 1	14 2	Y	-0-	-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 2	Y	-0-	-0-	
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	-0-	

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495			
04	3030 X	2173	-0-	-857	-0-	2163 2	10 9	Y	9	15 1	
05	3131 X	2050	-0-	-1081	-0-	2037 2	13 9	Y	12	16	
06	2010 X	1702	-0-	-308	-0-	1696 2	6 9	Y	5	12 1	
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	

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153			
04	1080 N	873	-0-	-207	-0-	136 1	735 2	Y	2	3 1	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	199 1	1054 2	Y	1	1 1	
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	

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MENDOZA				WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 8938 - 8954		
04	3000 N	7875	-0-	4875	6449	7845	2	30	9	N	27	38	1	19
05	3100 N	7987	-0-	4887	11336	7946	2	41	9	N	37			56
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

VELA, SERAPIO HEIRS "B"				WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7662 - 8131		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

EMILIANO VELA				WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7822 - 7846		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

VELA ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 7457 - 8506		
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
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-

GUERRA "L"				WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8010 - 8208		
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	85	1	1336	2	Y	-0-			2
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-	2	1	-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	-0-
						1	9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		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							
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-					-0-
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-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691							
04	1410	X	1098	-0-	-312	-0-	81	1	1016	2	Y	1	6	1	12
05	1457	X	1119	-0-	-338	-0-	79	1	1037	2	Y	3	12	1	3
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

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052							
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-					-0-
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-					-0-
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-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178							
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	27	1	148	2	Y	1	1	1	4
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	28	1	148	2	Y	-0-	1	1	3
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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2388	-0-	-522	-0-	372 1	2008 2	Y	7	10 1		5
05	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	384 1	2044 2	Y	5	8 1		2
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

GARCIA, SALVADOR "C"			WELL #: 10		RRCID -> 121611			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649	
04	1920 N	889	-0-	-1031	-0-	2 1	886 2	Y	1			1
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	1 9		Y	2			3
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

VELA, ANTONIO			WELL #: 5		RRCID -> 122045			COMPL. DATE 08/27/1986			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	23 1	124 2	Y	2	6 1		4
05	372 N	144	-0-	-228	-0-	22 1	115 2	Y	6	4 1		6
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

VELA, ANTONIO			WELL #: 4		RRCID -> 122548			COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410					
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	13	1	73	2	Y	1	2	1		-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	19	1	100	2	Y	1	1	1		-0-
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

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008					
04	2160 N	817	-0-	-1343	-0-	817	2			Y	-0-				-0-
05	2232 N	798	-0-	-1434	-0-	798	2			Y	-0-				-0-
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-

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832							
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	82	1	443	2	Y	1	2	1		5
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	81	1	432	2	Y	1	2	1		4
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

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796					
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	40	1	215	2	Y	2	2	1		3
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	19	1	99	2	Y	1	2	1		2
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

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	270 N	61	-0-	-209	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	1 1	265 2	Y	1			1
						1 9						
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						

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

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115								
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	108 1	1045 2	N	1							105
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	83 1	844 2	N	-0-							105
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

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-							-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-							-0-
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-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668								
04	630 N	532	-0-	-98	-0-	50 1	480 2	Y	2							4
05	682 N	467	-0-	-215	-0-	42 1	424 2	Y	1							5
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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	109 1	1566 2	Y	1	1 1		-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	99 1	1562 2	Y	-0-			-0-
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						

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7890 - 8632		
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	53 1	509 2	Y	2			4
05	682 N	537	-0-	-145	-0-	48 1	488 2	Y	1			5
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	43 1	501 2	Y	3	8 1		-0-
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
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42 1	545 2	Y	1			2
						1 9						

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534		
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	121 1	1726 2	Y	1	1 1		1
05	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	113 1	1783 2	Y	-0-			1
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						

VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8386 - 8400		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	117	1	1480	2	Y	1	6 1	17
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1527	2	Y	4	13 1	8
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	130	1	1494	2	Y	2		10
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	2	Y	2		12
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	108	1	1648	2	Y	3		15
09	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	126	1	1487	2	Y	2		17

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085				
04	660 N	479	-0-	-181	-0-	1	1	477	2	Y	1		1
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	946	2	Y	1		2
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	Y	4	5 1	1
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	95	1	736	2	Y	-0-		1
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	104	1	742	2	Y	1		2
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	120	1	731	2	Y	11		13

GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701				
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	776	2	Y	-0-		-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	152	-0-	-251	-0-	8	1	144	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	17	1	284	2	Y	-0-		-0-

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012				
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	160	1	2292	2	Y	1	2 1	1
05	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	134	1	2105	2	Y	-0-		1
06	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	106	1	1746	2	Y	-0-		1
07	2542 N	1766	-0-	-776	-0-	134	1	1632	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	114	1	2003	2	Y	-0-		-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1988	2	Y	1	1 1	-0-

DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926				
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	46	1	659	2	Y	-0-		1
05	806 N	739	-0-	-67	-0-	44	1	695	2	Y	-0-		1
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	Y	-0-		1
07	744 N	545	-0-	-199	-0-	41	1	504	2	Y	-0-		1
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	37	1	649	2	Y	-0-		1
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	34	1	575	2	Y	-0-		1

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	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
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	2	Y	-0-				-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-				-0-
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-
						3	9								
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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						
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	22	1	215	2	Y	1				2
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	18	1	185	2	Y	-0-				2
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-
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242						
04	480 X	303	-0-	-177	-0-	303	2			Y	-0-				-0-
05	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-				-0-
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-
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794						
04	8640 X	4262	-0-	-4378	-0-	4262	2			Y	-0-				-0-
05	8928 X	4506	-0-	-4422	-0-	4506	2			Y	-0-				-0-
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-
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994						
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-				7
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-				7
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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	175	1	2513	2	Y	-0-					48
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	172	1	2706	2	Y	5					53
						6	9									
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
						2	9									
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	151	1	2643	2	Y	5					60
						6	9									
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	145	1	2429	2	Y	3					63
						3	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

04	540 N	258	-0-	-282	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
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-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
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

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

04	3000 N	6472	-0-	3472	12505	1010	1	5461	2	Y	1	3	1			3
						1	9									
05	17773 X	5268	-0-	-12505	-0-	834	1	4432	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
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
						1	9									
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	528	1	3209	2	Y	2					6
						2	9									
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	478	1	2762	2	Y	7	5	1			8
						8	9									

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	3720 X	1853	-0-	-1867	-0-	136 1	1715 2	Y	2	40
05	3844 X	1951	-0-	-1893	-0-	139 1	1809 2	Y	3 18 1	25
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

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119		
04	390 N	238	-0-	-152	-0-	238 2		Y	-0-	-0-
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	2 1	360 2	Y	1	1
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

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
04	1710 N	1028	-0-	-682	-0-	160 1	862 2	Y	5 6 1	15
05	713 N	453	-0-	-260	-0-	71 1	380 2	Y	2 4 1	13
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	5130 X	2389	-0-	-2741	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	2399	-0-	-2902	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
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-

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678								
04	20274 X	2925	-0-	-17349	-0-	191	1	2734	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	2974	-0-	-33	-0-	177	1	2796	2	Y	1					1
						1	9									
06	2910 X	2173	-0-	-737	-0-	125	1	2048	2	Y	-0-					1
07	3038 X	2333	-0-	-705	-0-	177	1	2156	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3038 X	2724	-0-	-314	-0-	147	1	2577	2	Y	-0-					-0-
09	2940 X	2588	-0-	-352	-0-	146	1	2440	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698								
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

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	* * 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
04	1680 N	633	-0-	-1047	-0-	633 2		Y	-0-	-0-
05	1767 N	374	-0-	-1393	-0-	374 2		Y	-0-	-0-
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-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435		
04	3000 N	5432	-0-	2432	2572	5432 2		N	-0-	-0-
05	3100 N	4968	-0-	1868	4440	4968 2		N	-0-	-0-
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-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640		
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-	-0-
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-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002		
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
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-

MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116		
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6932 2		N	-0-			-0-
05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 2		N	-0-			-0-
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-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8334 - 9655		
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			2
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			2
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

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8852 - 9837		
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
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-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8996 - 9428		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
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-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8762 - 8777		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8914 - 9330		
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2766 2	17 9	N	15	52 1		16
05	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2938 2	22 9	N	20			36
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8367 - 8860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
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-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8738 - 9018	
04	6780	X	6113	-0-	-667	-0-	6090 2	23 9	N	21	32
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6429 2	32 9	N	29	61
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5238 2	12 9	N	11	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	26

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8160 - 10370	
04	16800	X	16157	-0-	-643	-0-	16127 2	30 9	N	27	37
05	17360	X	17010	-0-	-350	-0-	16970 2	40 9	N	36	73
06	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14342 2	14 9	N	13	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	25

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8160 - 9138	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		1
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

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9639 - 9680	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	267	1	3818	2	Y	1	2 1	1	
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	257	1	4050	2	Y	1		2	
06	3900 X	3425	-0-	-475	-0-	197	1	3228	2	Y	-0-		2	
07	4216 X	3416	-0-	-800	-0-	259	1	3157	2	Y	-0-	2 1	-0-	
08	4278 X	3942	-0-	-336	-0-	212	1	3730	2	Y	-0-		-0-	
09	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	221	1	3689	2	Y	3	3 1	-0-	
						3	9							
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152						
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	2	N	-0-				-0-	
05	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	2	N	-0-				-0-	
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-				-0-	
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-				-0-	
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-				-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-				-0-	
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606						
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-	
BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744						
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-	
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174						
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	2	25	9	N	23	78	1	26
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1282	2	34	9	N	31			57
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1617	2	12	9	N	11	37	1	31
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1356	2	29	9	N	26			57
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	8			65
09	1620 N	1235	-0-	-385	-0-	1212	2	23	9	N	21	69	1	17
ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162						
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10780 - 7720				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
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-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731		PERF. 9630 - 10340				
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10251 - 10298				
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-

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8466 - 8514				
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
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-

GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9110 - 9558				
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	127	1	1817	2	Y	35	41	1	17
						39	9							
05	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	116	1	1829	2	Y	51			68
						56	9							
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	70	1	21
						25	9							
08	2015 N	1635	-0-	-380	-0-	87	1	1529	2	Y	17			38
						19	9							
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	2	Y	14	41	1	11
						15	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218		
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
04	3990 X	1097	-0-	-2893	-0-	1097 2		Y	-0-	-0-
05	4123 X	1401	-0-	-2722	-0-	1401 2		Y	-0-	-0-
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-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845		
04	360 N	140	-0-	-220	-0-	140 2		N	-0-	-0-
05	372 N	207	-0-	-165	-0-	207 2		N	-0-	-0-
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-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348		
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23 1	127 2	Y	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	19 1	99 2	Y	-0-	-0-
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-	37 1	217 2	Y	1	1
						1 9				
						1 9				

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179792		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086		
04	1350 N	189	-0-	-1161	-0-	188 2	1 9	Y	1	1
05	1426 N	356	-0-	-1070	-0-	2 1	353 2	Y	1	2
						1 9				
06	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	85 1	1196 2	Y	4	5
						4 9			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
						2 9				
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	220 1	1347 2	Y	12	15
						13 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04	300 N	270	-0-	-30	-0-	42	1	227	2	Y	1	2	1	6	
						1	9								
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	42	1	224	2	Y	1	2	1	5	
						1	9								
06	360 N	221	-0-	-139	-0-	44	1	176	2	Y	1			6	
						1	9								
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	
						1	9								
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	Y	1	2	1	6	
						1	9								

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230															
04	900 N	792	-0-	-108	-0-	74	1	715	2	N	3			109	
						3	9								
05	930 N	748	-0-	-182	-0-	67	1	679	2	N	2			111	
						2	9								
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	60	1	705	2	N	1			112	
						1	9								
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	2			114	
						2	9								
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	815	2	N	3			117	
						3	9								
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	N	-0-			117	

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397															
04	510 N	40	-0-	-470	-0-	4	1	36	2	N	-0-			32	
05	651 N	26	-0-	-625	-0-	2	1	24	2	N	-0-			32	
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	
						2	9								
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	N	18			52	
						20	9								
*09	720 N	660	-0-	-60	-0-	47	1	613	2	N	-0-	18	6	34	

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588															
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-	
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-	

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138															
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			-0-	
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-	
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-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1050 N	656	-0-	-394	-0-	1 1	655 2	N	-0-	30	
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	7 1	1377 2	N	2	32	
						2 9					
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	75 1	1061 2	N	-0-	32	
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	125 1	968 2	N	1	33	
						1 9					
08	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	142 1	1019 2	N	-0-	33	
09	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	153 1	937 2	N	-0-	33	
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370			
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	-0-	
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		Y	-0-	-0-	
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-	
DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222			
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	26 1	254 2	Y	3	11 1	10
						3 9					
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	18 1	182 2	Y	-0-		10
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22 1	255 2	Y	3		13
						3 9					
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	19 1	239 2	Y	13	11 1	15
						14 9					
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	247 2	Y	3		18
						3 9					
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	10 1	135 2	Y	2		20
						2 9					
RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578			
04	2340 N	1681	-0-	-659	-0-	158 1	1523 2	Y	-0-		145
05	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	157 1	1586 2	Y	8		153
						9 9					
06	2130 N	1521	-0-	-609	-0-	120 1	1399 2	Y	2		155
						2 9					
07	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	115 1	1460 2	Y	28	168 1	15
						31 9					
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	136 1	1820 2	Y	-0-		15
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	113 1	1464 2	Y	-0-		15
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426			
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	101 1	981 2	Y	9	43 1	45
						10 9					
05	1209 N	887	-0-	-322	-0-	80 1	806 2	Y	1		46
						1 9					
06	1020 N	898	-0-	-122	-0-	70 1	818 2	Y	9		55
						10 9					
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	80 1	1023 2	Y	55	42 1	68
						61 9					
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	87 1	1165 2	Y	15		83
						17 9					
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79 1	1027 2	Y	18		101
						20 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	34				34

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592							
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
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-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515							
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
05	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
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	472	-0-	-38	-0-	435	2	37	9	Y	34			34

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630							
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	41	1	395	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	36	1	368	2	Y	-0-			-0-
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-

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634							
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	59	1	573	2	Y	6	27	1	24
							7	9							
05	744	N	578	-0-	-166	-0-	52	1	525	2	Y	1			25
							1	9							
06	720	N	586	-0-	-134	-0-	46	1	533	2	Y	6			31
							7	9							
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	Y	31	25	1	37
							34	9							
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	Y	7			44
							8	9							
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	596	2	Y	11			55
							12	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-				-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-				-0-
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-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	7	38	1		22
						8	9						
05	868 N	743	-0-	-125	-0-	67	1	Y	1				23
						1	9						
06	900 N	773	-0-	-127	-0-	60	1	Y	8				31
						9	9						
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	47	36	1		42
						52	9						
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	15				57
						17	9						
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	20				77
						22	9						

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

04	270 N	245	-0-	-25	-0-	23	1	N	-0-				-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	20	1	N	-0-				-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	19	1	N	-0-				-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-				-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

04	3630 X	3477	-0-	-153	-0-	865	1	N	-0-				-0-
05	3317 X	3189	-0-	-128	-0-	832	1	N	-0-				-0-
06	3210 X	2400	-0-	-810	-0-	781	1	N	-0-				-0-
07	3596 X	2561	-0-	-1035	-0-	825	1	N	-0-				-0-
08	3596 X	2714	-0-	-882	-0-	792	1	N	-0-				-0-
09	3480 X	2518	-0-	-962	-0-	786	1	N	-0-				-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				18
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				18
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	N	42	741	2		60
						46	9						
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	N	24	660	2		84
						26	9						
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	83	1	N	101	133	1		52
						111	9						
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	93	1	N	81	566	2		133
						89	9						

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-				-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-				-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2310 N	2262	-0-	-48	-0-	148	1	2114	2	Y	-0-				14
05	2542 N	2347	-0-	-195	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-				14
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-	118	1	1976	2	Y	1				16
						1	9								
						1	9								
DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436						
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	45	1	433	2	Y	5	23	1		10
05	620 N	442	-0-	-178	-0-	40	1	401	2	Y	1				11
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	35	1	409	2	Y	5				16
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	32	1	411	2	Y	22	19	1		19
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	6				25
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	Y	8				33
						7	9								
						9	9								
ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432						
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
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-
WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710						
04	3390 X	1448	-0-	-1942	-0-	2	1	1446	2	N	-0-				70
05	3875 X	2067	-0-	-1808	-0-	10	1	2048	2	N	8				78
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	282	1	3981	2	N	10				88
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	526	1	4059	2	N	54	73	1		69
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	522	1	3732	2	N	5	54	1		20
09	4080 X	3726	-0-	-354	-0-	523	1	3200	2	N	3				23
						59	9								
						6	9								
						3	9								
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477						
04	660 N	272	-0-	-388	-0-	26	1	246	2	N	-0-				16
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				16
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	2	N	-0-				16
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	45				61
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	50	9								61
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	45	1	607	2	N	-0-				61
						41	1	535	2	N	-0-				61

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1350 N	1226	-0-	-124	-0-	114	1	1101	2	Y	10	41 1	31
05	1240 N	956	-0-	-284	-0-	86	1	868	2	Y	2		33
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	88	1	1027	2	Y	11		44
07	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	70	1	895	2	Y	48	39 1	53
08	961 N	765	-0-	-196	-0-	53	1	702	2	Y	9		62
09	1140 N	706	-0-	-434	-0-	50	1	643	2	Y	12		74
						13	9						

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658				
04	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	15	1	8883	2	N	-0-		130
05	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	48	1	9592	2	N	25		155
06	8760 X	8754	-0-	-6	-0-	577	1	8145	2	N	29	128 1	56
07	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	1090	1	8410	2	N	16	49 1	23
08	9672 X	9512	-0-	-160	-0-	1165	1	8323	2	N	22		45
09	9360 X	8598	-0-	-762	-0-	1207	1	7381	2	N	9		54
						10	9						

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726				
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	187	1	2681	2	Y	-0-		13
05	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	161	1	2538	2	Y	-0-		13
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
						1	9						

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808				
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	1	1	805	2	N	-0-		-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	2	N	-0-		-0-
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-

LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428				
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-		-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726								
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
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-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570								
04	750	N	102	-0-	-648	-0-	10	1	92	2	N	-0-				12
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				12
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

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
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

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295								
04	8750	X	1804	-0-	-6946	-0-	1804	2			Y	-0-				2
05	4247	X	1709	-0-	-2538	-0-	1709	2			Y	-0-				2
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

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384								
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	410	1	3963	2	N	-0-				38
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	390	1	3946	2	N	-0-				38
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

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438								
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				28
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

SALINAS, G. G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260								
04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	147	1	1424	2	N	-0-				-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	101	1	1025	2	N	-0-				-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		1	RRCID ->	235852	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7716 -	8110		
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

04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	Y	1		13
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	Y	1		14
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1813	2	10	9	Y	9	15 1	8
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

WHITTIER, L ESTATE				WELL #:		4	RRCID ->	235951	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 7307 -	8970
04		1920 N	1593	-0-	-327	-0-	149	1	1437	2	Y	6		13
							7	9						
05		2108 N	1481	-0-	-627	-0-	133	1	1344	2	Y	4		17
							4	9						
06		1980 N	1808	-0-	-172	-0-	142	1	1656	2	Y	9	23 1	3
							10	9						
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						

SALINAS G.G.				WELL #:		5	RRCID ->	236533	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8865 -	9500
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
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

BENAVIDES, C. Y.				WELL #:		2	RRCID ->	237406	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8580 -	8715
04		240 N	72	-0-	-168	-0-	7	1	65	2	N	-0-		17
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		17
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

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	239656	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9716 -	10622
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		-0-
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-

URIBE, ROGELIO "A"				WELL #:		A 1	RRCID ->	240306	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9091 -	9181
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	9 1	88 2	N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743		
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 2	N	-0-	12
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 2	N	-0-	12
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

GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756		
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	7
05	1426 N	2	-0-	-1424	-0-	2 2		N	-0-	7
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				

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415		
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	233 2	2 9	Y	2	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950				
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	
04	2880 X	2695	-0-	-185	-0-	2694	2	1 9	Y	1		23	
05	2976 X	2909	-0-	-67	-0-	2907	2	2 9	Y	2		25	
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	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939				
04	1560 N	1173	-0-	-387	-0-	1172	2	1 9	Y	1		12	
05	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1308	2	1 9	Y	1		13	
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	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640				
04	3600 X	2660	-0-	-940	-0-	2659	2	1 9	Y	1		24	
05	3720 X	3144	-0-	-576	-0-	3142	2	2 9	Y	2		26	
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	

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134				
04	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	594	1	8506	2	Y	74	131 1	41
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	542	1	8547	2	Y	61		102
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
08	8835 X	8629	-0-	-206	-0-	463	1	8140	2	Y	24		48
09	8550 X	8537	-0-	-13	-0-	475	1	7957	2	Y	95	126 1	17

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485				
04	2040 N	2019	-0-	-21	-0-	2018	2	1 9	Y	1		18	
05	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2114	2	2 9	Y	2		20	
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	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498				
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		1	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-		1	
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-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	4250	-0-	1250	1250	397 1	3836 2	N	15			22
05	3100 N	2544	-0-	-556	694	229 1	2315 2	N	-0-			22
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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554				
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	8 1	73 2	N	-0-			21
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1	76 2	N	-0-			21
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

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425				
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			79
05	403 N	2	-0-	-401	-0-	2 2		N	-0-			79
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

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270				
04	270 N	44	-0-	-226	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-
05	186 N	27	-0-	-159	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637				
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	234 1	2259 2	N	9			22
05	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	208 1	2102 2	N	-0-			22
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1140 N	860	-0-	-280	-0-	81 1	779 2	N	-0-
05	1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2 2		N	-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	107 1	1248 2	N	-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	89 1	1139 2	N	-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	84 1	1124 2	N	-0-
09	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	80 1	1038 2	N	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	N	45
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	45
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	102 1	1193 2	N	45
07	3100 N	3567	-0-	467	467	255 1	3247 2	N	104
08	3100 N	3122	-0-	22	489	65 9			104
09	3000 N	2741	-0-	-259	230	217 1	2905 2	N	104
						196 1	2545 2	N	104

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304	
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	8
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1200 2	1 9	Y	9
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1166 2	7 9	Y	6
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		Y	6
08	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1119 2	1 9	Y	7
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049 2		Y	7

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726	
04	1470 N	109	-0-	-1361	-0-	10 1	99 2	N	31
05	1426 N	58	-0-	-1368	-0-	5 1	53 2	N	31
06	1350 N	74	-0-	-1276	-0-	6 1	68 2	N	31
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	42 1	534 2	N	31
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40 1	534 2	N	31
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	641 2	N	31

GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456	
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	251 1	3594 2	Y	-0-
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	221 1	3484 2	Y	1
06	3510 X	2852	-0-	-658	-0-	164 1	2688 2	Y	1
07	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	240 1	2925 2	Y	-0-
08	3627 X	3114	-0-	-513	-0-	168 1	2946 2	Y	-0-
09	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	190 1	3177 2	Y	-0-
						2 9			

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990	
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	10
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758 2	1 9	Y	11
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	611 2	4 9	Y	9
07	744 N	676	-0-	-68	-0-	676 2		Y	9
08	744 N	643	-0-	-101	-0-	642 2	1 9	Y	10
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118			
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
04	870 N	414	-0-	-456	-0-	414	2	Y	-0-		6
05	899 N	675	-0-	-224	-0-	674	2	1 9 Y	1		7
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836	2	4 9 Y	4	6 1	5
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-		5
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1 9 Y	1		6
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	2	Y	-0-		6

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012			
04	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	553	1	1437 2 N	-0-		-0-
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	1064	1	3992 2 N	-0-		-0-
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	1000	1	3212 2 N	-0-		-0-
07	3100 N	3348	-0-	248	248	922	1	2426 2 N	-0-		-0-
08	5258 X	5010	-0-	-248	-0-	1071	1	3939 2 N	-0-		-0-
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1065	1	3899 2 N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017			
04	2730 X	2369	-0-	-361	-0-	2368	2	1 9 Y	1		18
05	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	2511	2	2 9 Y	2		20
06	2640 X	2325	-0-	-315	-0-	2313	2	12 9 Y	11	20 1	11
07	2728 X	2232	-0-	-496	-0-	2232	2	Y	-0-		11
08	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	2312	2	2 9 Y	2		13
09	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	2330	2	1 9 Y	1		14

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917			
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-		1
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	Y	-0-		1
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	215	2	1 9 Y	1	2 1	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	Y	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090			
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1 9 N	1	1 1	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		-0-
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581			
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2	Y	-0-		6
05	837 N	829	-0-	-8	-0-	828	2	1 9 Y	1		7
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	682	2	4 9 Y	4	6 1	5
07	806 N	661	-0-	-145	-0-	661	2	Y	-0-		5
08	837 N	656	-0-	-181	-0-	655	2	1 9 Y	1		6
09	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2	Y	-0-		6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		20	RRCID -> 256852			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 9210	PERF. 8153 - 8881	
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
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1 9	Y			18
05		1395 N	1218	-0-	-177	-0-	1217	2	1 9	Y			19
06		1350 N	1099	-0-	-251	-0-	1093	2	6 9	Y	11 1		13
07		1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2		Y			13
08		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1140	2	1 9	Y			14
09		1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2		Y			14

GUERRA L		WELL #:		20	RRCID -> 256917			COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 10305	PERF. 8474 - 8887	
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	116	1	1663	2	Y		35
							7	9					
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	119	1	1878	2	Y		39
							4	9					
06		1590 N	1513	-0-	-77	-0-	87	1	1426	2	Y		39
07		1860 N	1528	-0-	-332	-0-	116	1	1412	2	Y		39
08		1984 N	1637	-0-	-347	-0-	88	1	1549	2	Y		39
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	2	Y		41
							2	9					

DON HILARIO "A"		WELL #:		6	RRCID -> 257035			COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8400 - 8430	
04		180 N	19	-0-	-161	-0-	2	1	17	2	N		78
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N		78
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N		78
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N		78
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N		78
09		180 N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	2	N		78

ALEXANDER-MANDEL		WELL #:		3	RRCID -> 257039			COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9694 - 10416	
04		4200 X	4079	-0-	-121	-0-	1133	1	2946	2	N		11
05		4433 X	3549	-0-	-884	-0-	747	1	2802	2	N		11
06		4290 X	3012	-0-	-1278	-0-	715	1	2297	2	N		11
07		4433 X	3045	-0-	-1388	-0-	838	1	2207	2	N		11
08		4216 X	3153	-0-	-1063	-0-	674	1	2479	2	N		11
09		4080 X	3269	-0-	-811	-0-	701	1	2568	2	N		11

DODIER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 258748			COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8397 - 9346	
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N		-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N		-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N		-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N		-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N		-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		19	RRCID -> 258997			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9427	PERF. 8303 - 9360	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		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										
DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121			
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
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	310	1	2994	2	N	-0-	16
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	277	1	2809	2	N	-0-	16
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	250	1	2918	2	N	12	28
*07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	261	1	3328	2	N	165	193
*08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	260	1	3482	2	N	-0-	18
*09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	260	1	3371	2	N	-0-	18

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594			
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	N	2	19
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	N	-0-	19
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-	19
07	0 X	590	-0-	590	-0-	43	1	547	2	N	-0-	19
08	0 X	695	-0-	695	-0-	48	1	647	2	N	-0-	19
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	N	-0-	19

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511			
04	389 X	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-	2
05	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	151	1	1533	2	N	-0-	2
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	195	1	2279	2	N	-0-	2
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	282	1	3594	2	N	-0-	2
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	265	1	3547	2	N	-0-	2
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	251	1	3252	2	N	-0-	2

DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180			
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	295	1	2851	2	N	-0-	-0-
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	224	1	2266	2	N	-0-	-0-
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	261	1	3045	2	N	-0-	-0-
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	353	1	4506	2	N	-0-	-0-
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	344	1	4604	2	N	-0-	-0-
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	335	1	4343	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444			
04	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	660	1	6371	2	N	5	126
05	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	553	1	5593	2	N	-0-	126
06	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	596	1	6961	2	N	-0-	126
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	605	1	7720	2	N	-0-	126
08	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	570	1	7622	2	N	113	57
09	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	584	1	7580	2	N	-0-	57

DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552			
04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	195	1	1882	2	N	-0-	8
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	182	1	1838	2	N	-0-	8
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	211	1	2465	2	N	-0-	8
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	253	1	3234	2	N	-0-	8
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	259	1	3468	2	N	-0-	8
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	245	1	3187	2	N	-0-	8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680		
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
04	12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	1203 1	11618 2	N	9	108
05	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	1029 1	10413 2	N	-0-	108
06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	937 1	10934 2	N	-0-	108
07	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	969 1	12362 2	N	18	126
08	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	965 1	12896 2	N	107 135 1	98
09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	937 1	12163 2	N	10	108

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148		
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25 1	170 2	Y	-0-	4
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 2	Y	-0-	4
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

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098		
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-	2
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10 1	67 2	N	-0-	2
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

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176								
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074		
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	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-

MERIT ENERGY COMPANY		561136								
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236		
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-	45
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	45
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265								
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	127	1	1833	2	Y	-0-					10
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	126	1	1858	2	Y	2					12
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

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703								
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-

TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095								
04	3000 N	3929	-0-	929	929	254	1	3675	2	Y	-0-					70
05	4640 X	3711	-0-	-929	-0-	235	1	3472	2	Y	4					74
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

GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3150 X	2857	-0-	-293	-0-	185	1	2672	2	Y	-0-		16
05	3255 X	2865	-0-	-390	-0-	181	1	2681	2	Y	3		19
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

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536				
04	3000 N	932	-0-	-2068	391	60	1	872	2	Y	-0-		3
05	1200 N	809	-0-	-391	-0-	51	1	757	2	Y	1		4
06	990 N	595	-0-	-395	-0-	36	1	558	2	Y	1		5
07	961 N	830	-0-	-131	-0-	54	1	776	2	Y	-0-	4 1	1
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	46	1	671	2	Y	-0-		1
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	34	1	506	2	Y	-0-		1

VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
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

GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704				
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-		66
05	2852 X	26	-0-	-2826	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		66
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

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830				
04	3000 N	1209	-0-	-1791	123	90	1	1119	2	Y	-0-		2
05	1289 N	1166	-0-	-123	-0-	94	1	1072	2	Y	-0-		2
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

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985				
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	14	1	177	2	Y	-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-		-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482			
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT		-0-	
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-	

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20	
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	96 1	1959 2	Y	-0-	20	
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	152 1	3740 2	Y	-0-	20	
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	154 1	3575 2	Y	-0-	20	
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	142 1	3470 2	Y	-0-	20	

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880			
04	1290 N	98	-0-	-1192	-0-	6 1	91 2	Y	1	40 1	14
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 2	Y	-0-		14
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	Y	1		15
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	349 2	Y	1	2 1	14
08	403 N	272	-0-	-131	-0-	18 1	254 2	Y	-0-		14
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22 1	329 2	Y	-0-		14

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		49
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		49
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		49
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	24 1	135 2	Y	-0-		49
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		49
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		49

VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600			
04	450 N	318	-0-	-132	-0-	21 1	297 2	N	-0-		40
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28 1	420 2	N	-0-		40
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34 1	528 2	N	1		41
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	82 1	1183 2	N	1	2 1	40
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	81 1	1168 2	N	-0-		40
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	54 1	789 2	N	-0-		40

GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146			
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1509 N	1030	-0-	-479	-0-	66	1	961	2	Y	3	23	1	11
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	Y	1			12
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

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442					
04	3000 N	1292	-0-	-1708	1511	132	1	1153	2	N	6			10
05	2564 N	1053	-0-	-1511	-0-	104	1	946	2	N	3	4	1	9
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

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430					
04	2700 X	2538	-0-	-162	-0-	253	1	2219	2	N	60			171
05	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	266	1	2408	2	N	10	153	1	28
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

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264					
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			15
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			15
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

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466					
04	2370 N	2105	-0-	-265	-0-	215	1	1881	2	Y	8			14
05	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	213	1	1934	2	Y	5	6	1	13
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

 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2243	-0-	-757	7148	145	1	2098	2	N	-0-			13
05	3100 N	2279	-0-	-821	6327	144	1	2133	2	N	2			15
06	3000 N	2126	-0-	-874	5453	130	1	1993	2	N	3			18
07	3100 N	2384	-0-	-716	4737	155	1	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	N	-0-			10

 EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

04	540 N	283	-0-	-257	-0-	18	1	265	2	N	-0-			85
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	2	N	-0-			85
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

 TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

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-

 BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

04	2460 X	2350	-0-	-110	-0-	240	1	2102	2	Y	7			14
05	2976 X	2289	-0-	-687	-0-	227	1	2056	2	Y	5	6	1	13
06	2880 X	2328	-0-	-552	-0-	224	1	2098	2	Y	5			18
07	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	271	1	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

 EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

04	6600 X	6257	-0-	-343	-0-	405	1	5852	2	Y	-0-			19
05	7068 X	6100	-0-	-968	-0-	386	1	5707	2	Y	6			25
06	6840 X	6354	-0-	-486	-0-	388	1	5957	2	Y	8			33
07	7068 X	6582	-0-	-486	-0-	428	1	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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807							
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-

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720							
04	1560 N	1392	-0-	-168	-0-	142	1	1243	2	Y	6				10
05	1612 N	1223	-0-	-389	-0-	121	1	1098	2	Y	4	5	1		9
06	1530 N	1289	-0-	-241	-0-	124	1	1161	2	Y	4				13
07	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	121	1	1079	2	Y	4				17
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

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958							
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-				-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-				-0-
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-

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724							
04	1620 N	1423	-0-	-197	-0-	145	1	1272	2	Y	5				33
05	1612 N	1340	-0-	-272	-0-	133	1	1203	2	Y	4	4	1		33
06	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	113	1	1053	2	Y	3				36
07	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	115	1	1023	2	Y	4				40
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

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236			
M	O	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		
04	3000 N	1970	-0-	-1030	5101	146 1	1824 2	N	-0-	11		
05	3100 N	1844	-0-	-1256	3845	148 1	1696 2	N	-0-	11		
06	3000 N	1979	-0-	-1021	2824	143 1	1836 2	N	-0-	11		
07	3100 N	1921	-0-	-1179	1645	116 1	1805 2	N	-0-	11		
08	3100 N	1947	-0-	-1153	492	121 1	1826 2	N	-0-	11		
09	2274 N	1782	-0-	-492	-0-	119 1	1663 2	N	-0-	11		

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832			
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64 1	926 2	Y	-0-	12		
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	67 1	987 2	Y	1	13		
						1 9						
06	1050 N	917	-0-	-133	-0-	56 1	860 2	Y	1	14		
						1 9						
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70 1	1009 2	Y	1	5 1	10	
						1 9						
08	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	68 1	984 2	Y	-0-	10		
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	79 1	1163 2	Y	-0-	10		

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313			
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	38 1	549 2	Y	-0-	3		
05	589 N	503	-0-	-86	-0-	32 1	471 2	Y	-0-	3		
06	630 N	403	-0-	-227	-0-	25 1	377 2	Y	1	4		
						1 9						
07	620 N	428	-0-	-192	-0-	28 1	399 2	Y	1	3 1	2	
						1 9						
08	496 N	386	-0-	-110	-0-	25 1	361 2	Y	-0-	2		
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28 1	404 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			
04	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	133 1	1661 2	Y	-0-	3		
05	2139 N	1247	-0-	-892	-0-	100 1	1147 2	Y	-0-	3		
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		

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450			
04	2970 X	2822	-0-	-148	-0-	183 1	2639 2	Y	-0-	9		
05	3069 X	2848	-0-	-221	-0-	180 1	2665 2	Y	3	12		
						3 9						
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	183 1	2812 2	Y	3	15		
						3 9						
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	213 1	3059 2	Y	2	11 1	6	
						2 9						
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	211 1	3048 2	Y	-0-	6		
09	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	158 1	2318 2	Y	-0-	6		

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366			
04	6570 X	6060	-0-	-510	-0-	6060 2		N	-0-	-0-		
05	6789 X	6384	-0-	-405	-0-	6384 2		N	-0-	-0-		
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-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8946 - 8956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8384 - 9576				
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	-0-			1
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-			1
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

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7785 - 8962				
04	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	150	1	1865	2	Y	-0-			3
05	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	164	1	1871	2	Y	-0-			3
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

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8152 - 9366				
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	-0-			-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	21	1	240	2	N	-0-			-0-
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-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410				
04	2910 X	2301	-0-	-609	-0-	171	1	2130	2	Y	-0-			107
05	2821 X	2580	-0-	-241	-0-	208	1	2372	2	Y	-0-			107
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	192	1	2466	2	Y	9			116
						10	9							
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
						112	9							

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646				
04	4560 X	4212	-0-	-348	-0-	313	1	3899	2	Y	-0-			24
05	4712 X	4337	-0-	-375	-0-	349	1	3988	2	Y	-0-			24
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197			
04	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	108	1	1342 2	Y	-0-		3
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	121	1	1379 2	Y	1		4
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

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040			
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	24	1	269 2	Y	-0-		-0-
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-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468			
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1125 2	Y	-0-		2
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	29	1	336 2	Y	-0-		2
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

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650			
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	108 2	Y	1		1
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125 2	Y	-0-		1
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

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572			
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	26	1	370 2	Y	-0-		45
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409 2	Y	-0-		45
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	1470 N	1376	-0-	-94	-0-	141	1	1231	2	Y	4				8
						4	9								
05	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	127	1	1146	2	Y	4	4	1		8
						4	9								
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	127	1	1184	2	Y	4				12
						4	9								
07	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	130	1	1158	2	Y	3				15
						3	9								
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
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886						
04	14B2 EXT	2321	-0-	2321	2321	150	1	2171	2	Y	-0-				8
05	14B2 EXT	2344	-0-	2344	4665	148	1	2193	2	Y	3				11
						3	9								
06	14B2 EXT	2277	-0-	2277	6942	139	1	2136	2	Y	2				13
						2	9								
07	9473 X	2531	-0-	-6942	-0-	165	1	2364	2	Y	2	6	1		9
						2	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
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644						
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-
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222						
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-				17
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	1				18
						1	9								
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
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202						
04	2369 N	930	-0-	-1439	-0-	229	1	701	2	N	-0-				-0-
05	1178 N	607	-0-	-571	-0-	197	1	410	2	N	-0-				-0-
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887						
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	46	1	659	2	Y	-0-				2
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	46	1	685	2	Y	1				3
						1	9								
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	1				4
						1	9								
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	50	1	724	2	Y	1	3	1		2
						1	9								
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	47	1	682	2	Y	-0-				2
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	42	1	614	2	Y	-0-				2

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530						
04	930 N	2	-0-	-928	-0-	2	2			Y	-0-				1
05	961 N	3	-0-	-958	-0-	3	2			Y	-0-				1
06	600 N	9	-0-	-591	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				1
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				1
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-				1
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				1

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675						
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	85	1	747	2	N	3				51
						3	9								
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	89	1	806	2	N	2	2	1		51
						2	9								
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	838	2	N	4				55
						4	9								
07	868 N	772	-0-	-96	-0-	78	1	693	2	N	1				56
						1	9								
08	899 N	835	-0-	-64	-0-	86	1	749	2	N	-0-				56
09	930 N	808	-0-	-122	-0-	77	1	731	2	N	-0-				56

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082						
04	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	99	1	1425	2	Y	-0-				21
05	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	83	1	1233	2	Y	1				22
						1	9								
06	1620 N	1230	-0-	-390	-0-	75	1	1154	2	Y	1				23
						1	9								
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	117	1	1682	2	Y	1	5	1		19
						1	9								
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	91	1	1312	2	Y	-0-				19
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	112	1	1645	2	Y	-0-				19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1291 N	1057	-0-	-234	-0-	68	1	989	2	N	-0-			4
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	59	1	871	2	N	1			5
						1	9							
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	1			6
						1	9							
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	92	1	1326	2	N	-0-	4 1		2
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	2	N	-0-			2
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	N	-0-			2

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

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-

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 292686 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
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

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-			88
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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
ELIZONDO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582		
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
04	1170 N	900	-0-	-270	-0-	900	2			8
05	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			8
06	1230 N	435	-0-	-795	-0-	435	2			8
07	930 N	555	-0-	-375	-0-	555	2			8
*08	1147 N	7	-0-	-1140	-0-	7	2			8
09	450 N	7	-0-	-443	-0-	7	2			8

ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516		
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			17
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	2			17
06	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2			17
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			17
*08	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	2			17
09	450 N	7	-0-	-443	-0-	7	2			17

ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			9
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2			9
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			9
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			9
*08	434 N	7	-0-	-427	-0-	7	2			9
09	450 N	7	-0-	-443	-0-	7	2			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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

ROLETA (7483)			77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VELA, SERAPIO HEIRS "B"			WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 7262 - 7283	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	563 2	Y	2	3 1	-0-
05	713 N	659	-0-	-54	-0-	104 1	1 9	554 2	Y	1	1 1	-0-
06	480 N	373	-0-	-107	-0-	74 1	1 9	298 2	Y	1		1
07	682 N	291	-0-	-391	-0-	43 1	1 9	247 2	Y	1		2
08	651 N	517	-0-	-134	-0-	73 1	1 9	442 2	Y	2		4
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	520 2	Y	2	5 1	1

GARCIA, SALVADOR "E"			WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7798 - 7828	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	1		4
05	465 N	197	-0-	-268	-0-	1 1	1 9	195 2	Y	1		5
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	966 2	Y	4	5 1	4
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	430 2	Y	-0-		4
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	344 2	Y	1		5
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	60 1	1 9	366 2	Y	11		16

VELA, ADRIAN			WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7357 - 7390	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	756 2	Y	1	5 1	12
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	804 2	Y	3	9 1	6
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	758 2	Y	2		8
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	822 2	Y	1		9
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	40 1	1 9	613 2	Y	1		10
09	780 N	547	-0-	-233	-0-	43 1	1 9	501 2	Y	3		13

ALEXANDER, M. M.			WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8146 - 8168	
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			Y	-0-		-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			Y	-0-		-0-
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-

GARCIA, SALVADOR E			WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7250 - 7258	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ADRIAN, VELA		WELL #:		2	RRCID ->	145381	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7470 - 7530			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		4	RRCID ->	162605	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10040 - 10080			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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			
04		9270 X	4677	-0-	-4593	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-
05		9579 X	4770	-0-	-4809	-0-	4770	2		Y	-0-			-0-
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-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		10	RRCID ->	171423	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	11133	PERF.10602 - 10695			
04		1320 N	668	-0-	-652	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
05		1674 N	644	-0-	-1030	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	111	-0-	-2529	-0-	10	1	101	2	N	-0-			87
05	2728 X	1	-0-	-2727	-0-	1	2			N	-0-			87
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							

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

04	600 N	549	-0-	-51	-0-	52	1	497	2	N	-0-			29
05	620 N	504	-0-	-116	-0-	45	1	459	2	N	-0-			29
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

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

04	270 N	118	-0-	-152	-0-	11	1	107	2	N	-0-			-0-
05	496 N	42	-0-	-454	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
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-

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

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

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10470 - 10605	
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
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-		-0-
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-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7184 - 7218	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	1		6
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	1	1	Y	1		7
						1	9				
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	4	5 1	6
						4	9				
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		6
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	18	1	Y	1		7
						1	9				
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	28	1	Y	11		18
						12	9				

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7967 - 9520	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	1		5
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1		6
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	4	5 1	5
						4	9				
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		5
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	1		6
						1	9				
09	360 N	191	-0-	-169	-0-	25	1	Y	11		17
						12	9				

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8020 - 11264	
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	87	1	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1425	-0-	-373	-0-	108	1	Y	-0-		-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 8224 - 8260	
ALEXANDER		WELL #: 3									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUERRA "L"				WELL #: 1	RRCID -> 097235	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 7570	- 7596			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			52
05		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2	Y	-0-			52
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-	411 2		52
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-	167 2		52
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-	128 2		52
09		450 N	125	-0-	-325	-0-	18 1	Y	-0-	107 2		52

GUERRA "L"				WELL #: 3	RRCID -> 109429	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7510	- 7605			
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-		Y	-0-			64
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-			64
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	-0-	994 2		64
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	182 1	Y	-0-	1006 2		64
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	80 1	Y	-0-	716 2		64
09		1020 N	729	-0-	-291	-0-	106 1	Y	-0-	623 2		64

SMITH "AH"				WELL #: 1	RRCID -> 114029	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7422	- 7515			
04		450 N	405	-0-	-45	-0-	26 1	N	-0-			2
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	43 1	N	-0-			2
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-	898 2		3
							1 9					
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	836 2	2 1	1
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-	776 2		1
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-	794 2		1

SMITH "AH"				WELL #: 2	RRCID -> 117752	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7363	- 7404			
04		1337 N	979	-0-	-358	-0-	63 1	Y	-0-	916 2		3
05		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	64 1	Y	-0-	950 2		4
							1 9					
06		990 N	882	-0-	-108	-0-	54 1	Y	-0-	827 2		5
							1 9					
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-	960 2	4 1	2
							1 9					
08		1023 N	974	-0-	-49	-0-	63 1	Y	-0-	911 2		2
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	-0-	862 2		2

VELA "B"				WELL #: 5	RRCID -> 142113	COMPL. DATE 08/12/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7653	- 7694			
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	97 2		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	102 2		1
							1 9					
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	5 1	Y	-0-	77 2		1
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	111 2	1 1	-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	Y	-0-	99 2		-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	5 1	Y	-0-	67 2		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2580 N	1479	-0-	-1101	-0-	96 1	1383 2	Y	-0-	4
05	2914 N	2738	-0-	-176	-0-	173 1	2562 2	Y	3	7
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	109 1	1667 2	Y	2	9
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	103 1	1485 2	Y	2 10 1	1
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

VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496		
04	1212 N	431	-0-	-781	-0-	28 1	403 2	Y	-0-	2
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	23 1	338 2	Y	1	3
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-	1
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36 1	522 2	Y	2 1	1
09	510 N	428	-0-	-82	-0-	27 1	401 2	Y	-0-	1

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608		
04	600 N	256	-0-	-344	-0-	17 1	239 2	Y	-0-	12
05	620 N	245	-0-	-375	-0-	15 1	229 2	Y	1	13
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-	12
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	271 2	Y	1 1	12
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	15 1	220 2	Y	-0-	12

GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605		
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	3
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

CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	22
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	Y	-0-	22
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-	21
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	Y	1 1	21
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y	-0-	21

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450			
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
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		20
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-20 10	-0-
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-

GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
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

TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617			
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22 1	320 2	Y	-0-		3
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	323 2	Y	-0-		3
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

TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558			
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	7 1	97 2	Y	-0-		39
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	10 1	144 2	Y	-0-		39
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

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484			
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		2
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	Y	-0-		2
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
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

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780		
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
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46 1	665 2	Y	-0-	2
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	50 1	742 2	Y	1	3
						1 9				
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-	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

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	13
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	13
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

VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788		
04	780 N	705	-0-	-75	-0-	46 1	659 2	Y	-0-	103
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	57 1	845 2	Y	1	104
						1 9				
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44 1	675 2	Y	1	105
						1 9				
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	60 1	857 2	Y	1	103
						1 9				
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

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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							
SMITH, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	243753	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7601 - 7727
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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EL CLARENO		WELL #:		16	RRCID ->	272455	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7526 - 8350		
04	SWR	10	3093	-0-	3093	253874	200	1	2892	2	Y	1	11
05	SWR	10	3228	-0-	3228	257102	204	1	3021	2	Y	3	14
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	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

SMITH A.H.		WELL #:		9	RRCID ->	274918	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7170 - 9362			
04	7020 X	5650	-0-	-1370	-0-	364	1	5262	2	Y	22	123	1	72
05	7254 X	5479	-0-	-1775	-0-	347	1	5125	2	Y	6			78
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	105009	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7670 - 7692
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		25

ROMA		78015 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
GUERRA SHARE 331-C		WELL #:		13	RRCID ->	087797	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 2462 - 2479	
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	2	N	-0-	-0-		-0-
05	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-	-0-		-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-		-0-
*07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-		-0-
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-		-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-

ROMA												
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
TEXACO FEE GUERRA "G" //CONT.// 905376												
WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207												
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
04		150 #	85	-0-	-65	-0-	85 2	N	-0-			-0-
05		124 #	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-			-0-
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-

ROMA (QUEEN CITY A)												
FLETCHER OPERATING, LLC 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 273611												
WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548												
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
GONZALEZ, L. 412178												
WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROMA (YEGUA)												
MODERN EXPLORATION, INC. 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
PISTOL HILL 573226												
WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337												
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-

CLOPTON, JOHN H.												
WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473												
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-

ROMA, EAST (5650)												
FLETCHER OPERATING, LLC 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
GARCIA - GONZALES GAS UNIT 273611												
WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817												
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MCCLURE				WELL #:	1	RRCID ->	218549	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	6510 -	6640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-		-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-		-0-	
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-	

MCCLURE				WELL #:	2	RRCID ->	218550	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 -	6766
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		7	
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		7	
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	

MCCLURE				WELL #:	3	RRCID ->	222669	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5912 -	6746
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	82	1	820	2	Y	-0-		10	
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	618	2	Y	-0-		10	
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	

MCCLURE				WELL #:	4	RRCID ->	223027	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6020 -	6910
04	660 N	311	-0-	-349	-0-	28	1	283	2	Y	-0-		3	
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	-0-		3	
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	

MCCLURE NORTH				WELL #:	1	RRCID ->	223291	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6528 -	6609
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BILLUPS				WELL #:	3	RRCID ->	223334	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6210 -	7064
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-		23	
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y	-0-		23	
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	

BILLUPS				WELL #:	1	RRCID ->	223408	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6200 -	6640
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-		5	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-		5	
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	

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718								
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					67
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	Y	-0-					67
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					67
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824								
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044								
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					21
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					21
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					21
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170								
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	958	2	N	5					113
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	6	9	715	2	N	2					115
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					115
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					115
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MCCLURE		WELL #: 6		RRCID -> 227775		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783								
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	2	Y	-0-					6
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	79	1	751	2	Y	-0-					6
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					6
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GARZA, ROMEO		WELL #:		3	RRCID ->	228830	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6358 - 6528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		4 1	37 2	Y	-0-		14
05	93 N	19	-0-	-74	-0-		2 1	17 2	Y	-0-		14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14

MCCLURE		WELL #:		7	RRCID ->	229049	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5874 - 6972
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	246 1	2465 2	Y	-0-			17
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	198 1	1884 2	Y	-0-			17
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			17
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

MCCLURE		WELL #:		8	RRCID ->	230377	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5969 - 6851
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	109 1	1094 2	Y	-0-			5
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	83 1	788 2	Y	-0-			5
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

JONES FAMILY		WELL #:		4	RRCID ->	233182	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5718 - 7068
04	3000 N	1468	-0-	-1532	-0-	3389	111 1	1357 2	Y	-0-		91
05	3100 N	1083	-0-	-2017	-0-	1372	97 1	986 2	Y	-0-		91
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

BILLUPS		WELL #:		4	RRCID ->	233215	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6224 - 6966
04	2298 N	1421	-0-	-877	-0-	85 1	1336 2	Y	-0-			28
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	68 1	950 2	Y	1			29
						1 9						
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

JONES FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	235496	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5778 - 7116
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	17 1	210 2	Y	-0-			9
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	8 1	86 2	Y	-0-			9
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			9
07	248 N	4	-0-	-244	-0-	4 2		Y	-0-			9
08	T. A.	19	-0-	19	-0-	19 2		Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-			9

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//	78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
JONES FAMILY		WELL #:	3	RRCID ->	236597	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 5796 - 7108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	51 1	627 2	Y	-0-		34
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	34 1	349 2	Y	-0-		34
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

BILLUPS		WELL #:	2H	RRCID ->	237457	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7150 - 9938	
04	3000 N	2313	-0-	-687	6995	138 1	2175 2	Y	-0-		69
05	3100 N	1782	-0-	-1318	5677	119 1	1661 2	Y	2		71
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	2677	2 9		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

CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #:	3H	RRCID ->	248009	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 7645 - 10725	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	N	-0-		19
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	N	-0-		19
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

JONES FAMILY		WELL #:	6	RRCID ->	274136	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 6060 - 6925	
04	870 N	616	-0-	-254	-0-	47 1	569 2	N	-0-		121
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	31 1	317 2	N	-0-		121
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

JONES FAMILY		WELL #:	5	RRCID ->	274232	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 5880 - 6778	
04	240 N	132	-0-	-108	-0-	10 1	122 2	N	-0-		68
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 2	N	-0-		68
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

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
GARZA		WELL #:	1	RRCID ->	247278	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6445 - 6643	
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	690 2		N	-0-		102
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	7		109
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

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HASTINGS-LOPEZ				WELL #: 1	RRCID -> 248300	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 14611	PERF. 7082	- 7090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
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

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

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			
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
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-

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			
04	1227 N	971	-0-	-256	-0-	104 1	867 2	Y	-0-			3
05	1035 N	1035	-0-		-0-	110 1	924 2	Y		1		4
						1 9						
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	109 1	884 2	Y	-0-			4
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	102 1	889 2	Y	-0-			4
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13 1	82 2	Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		2	RRCID ->	153722	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5650 - 5674	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	289 1	2423 2	Y	1				12
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	311 1	2599 2	Y	-0-				12
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	320 1	2595 2	Y	1				13
07	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	274 1	2381 2	Y	1				14
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	32 1	209 2	Y	-0-				14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14

MINITA SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5603 - 5614	
04	960 N	835	-0-	-125	-0-	89 1	746 2	Y	-0-				3
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	88 1	737 2	Y	-0-				3
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	89 1	719 2	Y	-0-				3
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	99 1	860 2	Y	1				4
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22 1	145 2	Y	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4

GONZALEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5644 - 5656	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		//CONT.//		78020 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6584 - 7160	
04	420 N	358	-0-	-62	-0-	38 1	320 2	Y	-0-				2
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45 1	374 2	Y	-0-				2
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	42 1	338 2	Y	-0-				2
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46 1	399 2	Y	-0-				2
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 2	Y	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2

ROMA, W. (WILCOX 7100)		//CONT.//		78020 716	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	158631	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7159 - 7160	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
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

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	51	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	2	Y	-0-			-0-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

ROOKE (7100)		//CONT.//		78123 886	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #:		171	RRCID ->	174578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7061 - 7121
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189882	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 - 8171
04	2910 #	1918	-0-	-992	-0-	1918	3				N	88
05	3007 #	1920	-0-	-1087	-0-	1920	3				N	88
06	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3				N	88
07	2914 #	2670	-0-	-244	-0-	2670	3				N	88
08	2914 #	2199	-0-	-715	-0-	2199	3				N	88
09	3090 #	2159	-0-	-931	-0-	2159	3				N	88

OIL AND GAS DIVISION

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			62
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			62
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			62
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	2	2	62
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	2	2	62
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	2	2	62

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

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
04	660 X	538	-0-	-122	-0-	67	1	Y	-0-			65
						71	4					
05	682 X	588	-0-	-94	-0-	75	1	Y	-0-			65
						74	4					
06	660 X	644	-0-	-16	-0-	69	1	Y	-0-			65
						91	4					
07	558 X	541	-0-	-17	-0-	59	1	Y	-0-			65
						67	4					
08	594 X	594	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-			65
						65	4					
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-			65
						66	4					

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ROSITA (WILCOX P) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. FROST NATIONAL BANK		//CONT.// 78335 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
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
WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806													
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-

GREENE, O.W.		WELL #: 5H		RRCID -> 247214		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
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

WAGNER OIL COMPANY WERNECKE "B"		891175 WELL #: 2		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805					
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - WELL PLUGGED 4/14/2023													

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		78336 700 075784 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173788		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784										
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.15900 - 15920			
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
04		450 N	391	-0-	-59	-0-	48 1	291 2	N	-0-			-0-	
							52 4							
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	74 1	433 2	N	-0-			-0-	
							72 4							
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							

KEBO OIL & GAS, INC.				453170				CNTY: DUVAL					
BENAVIDES				1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.16254 - 16286		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CNTY: DUVAL					
CASAS				2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.14156 - 14971		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.11494 - 11526		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF. N/A		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
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-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.13369 - 13488		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784														
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 127252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 127594		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452			
04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	1165 1	7029 2	Y	-0-	-0-
							1249 4				
05	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	1240 1	7258 2	Y	-0-	-0-
							1215 4				
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				

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374	
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	49 1	292 2	Y	-0-	-0-
							52 4				
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	53 1	308 2	Y	-0-	-0-
							51 4				
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				

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133007		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136273		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270			
04	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	796 1	4803 2	Y	-0-	-0-
							853 4				
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	785 1	4596 2	Y	-0-	-0-
							770 4				
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				

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784										
HUBBERD-FROST NAT. BANK		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		3030 X	3028	-0-	-2	-0-	373 1	2254 2		N	-0-			-0-
							401 4							
05		3131 X	3056	-0-	-75	-0-	390 1	2284 2		N	-0-			-0-
							382 4							
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							

WEATHERBY-WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830 - 15180		
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-

WEATHERBY - WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024 - 14159		
04		35 N	18	-0-	-17	-0-	3 1	13 2		Y	-0-			-0-
							2 3							
05		13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1	5 2		Y	-0-			-0-
							1 3							
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-

WEATHERBY-WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122		
04		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	452 1	2726 2		Y	-0-			-0-
							484 4							
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	461 1	2697 2		Y	-0-			-0-
							452 4							
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							

WEATHERBY - WERNECKE		GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11586 - 11622		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694 - 11710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		6390 X	5544	-0-	-846	-0-	684 1	4127 2	Y	-0-			-0-
							733 4						
05		6603 X	3974	-0-	-2629	-0-	507 1	2969 2	Y	-0-			-0-
							498 4						
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						

LLOYD, F. B.		WELL #:		7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 - 11795		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		7	RRCID ->	156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11750 - 12050		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.14907 - 15182		
04		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	733 1	4423 2	N	-0-			-0-
							786 4						
05		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	790 1	4627 2	N	-0-			-0-
							775 4						
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						

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13985 - 15915		
04		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	766 1	4627 2	N	-0-			-0-
							823 4						
05		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	809 1	4739 2	N	-0-			-0-
							794 4						
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						

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

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	6	RRCID ->	180574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15848	PERF.	14723 - 15315
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	7	RRCID ->	188051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13467 - 15442
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	397 1	2397 2	Y	-0-		-0-
						426 4					
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	417 1	2437 2	Y	-0-		-0-
						408 4					
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					

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	8	RRCID ->	190030	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	16315	PERF.	13584 - 14480
04	330 X	258	-0-	-72	-0-	32 1	192 2	Y	-0-		-0-
						34 4					
05	341 X	236	-0-	-105	-0-	30 1	176 2	Y	-0-		-0-
						30 4					
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					

WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #:	9	RRCID ->	190659	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	15880	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	97	1	585	2	Y	-0-			-0-
						104	4							
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	438	2	Y	-0-			-0-
						73	4							
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							

 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-			-0-
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

 HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

04	3874 X	2347	-0-	-1527	-0-	120	1	2227	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2473	-0-	-534	-0-	124	1	2349	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT			-0-

 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

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

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
WERNECKE, E. D. -A				WELL #: 1	RRCID -> 171982	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 15387	PERF.13551	- 13638			
M	O	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
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-

E.D. WERNECKE G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 171990	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 15492	PERF.13626	- 13646			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNECKE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 210402	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13095	- 14247			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSITA, W. (WILCOX)				78341 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
WERNECKE, ERNEST D. EAST				WELL #: 1	RRCID -> 178013	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 18020	PERF.10622	- 10642			
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	21 1	128 2	N	-0-			87
						23 4						
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37 1	218 2	N	-0-			87
						37 4						
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						

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HOFFMAN, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 032172	COMPL. DATE 11/24/1963	TOTAL DEPTH 10538	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 LANITA OIL, LLC 485320
 LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

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

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 LANITA OIL, LLC 485320
 LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

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
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-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

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

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

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
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

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
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	164969	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF. 9216 - 9246
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
04	864 N	-0-	-0-	-864	-0-				6	6 1	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		5
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			-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

ROTTERSMAN		WELL #:		22	RRCID ->	166649	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9454 - 9476
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
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-

ROTTERSMAN		WELL #:		26	RRCID ->	169617	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9362 - 9388
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
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-

ROTTERSMAN		WELL #:		28	RRCID ->	169634	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8528 - 8552
04	810 N	690	-0-	-120	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1617 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
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-

ROTTERSMAN		WELL #:		18	RRCID ->	170218	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7698 - 7702
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
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-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	171067	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 7740 - 7804
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL, F. J.		WELL #:		6	RRCID ->	171077	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8426 - 8454
04	780 N	663	-0-	-117	-0-	663 2		Y	-0-		2
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1553 2	17 9	Y	15	15 1	2
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

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 12	RRCID -> 171101	COMPL. DATE 11/18/1998	TOTAL DEPTH 9588	PERF. 9194	- 9258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6	1	5
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2					5
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	2	7	9	6	1	5
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2					5
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	11	1	5

ROTTERSMAN				WELL #: 25	RRCID -> 173312	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8553	- 8562			
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y		-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y		-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y		-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 29	RRCID -> 173313	COMPL. DATE 05/24/1999	TOTAL DEPTH 9238	PERF. 8818	- 8860			
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y		-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y		-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 20	RRCID -> 173497	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8671	- 9498			
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y		57
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2074	2	23	9	Y	21	57
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y		57
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y		57
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y		57
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y		57

ROTTERSMAN				WELL #: 30	RRCID -> 173859	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 10047	PERF. 9674	- 9745			
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y		-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y		-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 34	RRCID -> 176292	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9422	- 9454			
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y		-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y		-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y		-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 33	RRCID -> 182737	COMPL. DATE 06/17/2000	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8783	- 9583			
04	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	2			Y		-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	Y	10	-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y		-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y		-0-
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	780	2			Y		-0-
09	810 N	584	-0-	-226	-0-	584	2			Y		-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652											
ROTTERSMAN		WELL #:		38	RRCID ->	182800	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8649 - 8680			
M	O	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
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2		Y	-0-				-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-				-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-				-0-
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2		Y	-0-				-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2		Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		32	RRCID ->	186066	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	8786 - 8927			
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-				-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-				-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-				-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-				-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-				-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-				-0-

GJM GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	186071	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9708 - 9800			
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	2	2	1		9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1	9
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			9
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5	5	1	9

GJM GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	189383	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9488 - 9512			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3	3	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7	7	1	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656													
MAYERS		WELL #:		4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9226 - 9260			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAYERS		WELL #:		5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9252 - 9342			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-	-0-				Y	-0-				-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	1	1	1		-0-

ROTTERSMAN (LOBO)															
//CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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															
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			9
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1	9
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

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5	5	1	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668															
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
 MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	5			5 1		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
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

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

04	270 N	217	-0-	-53	-0-		217 2				Y	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-		508 2		6 9		Y	5			5 1		-0-
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-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

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

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-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

04	240 N	197	-0-	-43	-0-		197 2				Y	-0-					12
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-		463 2		6 9		Y	5			5 1		12
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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

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

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		11	RRCID ->	178531	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	9710 - 9730	
M	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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

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
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	1	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	1	-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	1	-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	1	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8446 - 8460
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	1	1	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	7
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	1	7
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8638 - 8664
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8116 - 8190
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396
04	T. A.	24	-0-	24	24	24	2		Y	-0-		-0-
05	T. A.	57	-0-	57	81	56	2	1	9	Y	1	-0-
06	T. A.	44	-0-	44	125	44	2			Y	1	-0-
07	T. A.	47	-0-	47	172	47	2			Y	1	-0-
08	T. A.	43	-0-	43	215	43	2			Y	1	-0-
09	T. A.	32	-0-	32	247	32	2			Y	1	-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
ROTTERSMAN				WELL #: 12	RRCID -> 122263	COMPL. DATE 09/28/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8768						
M	O	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
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

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: WEBB							
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 8	RRCID -> 178557	COMPL. DATE 06/09/2016	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8298	- 8304						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BRUNI SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 179106	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8378	- 8384						
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			23
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			23
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

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						
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
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-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656				CNTY: WEBB							
ROTTERSMAN				WELL #: 4	RRCID -> 104206	COMPL. DATE 01/14/1983	TOTAL DEPTH 11117	PERF. 9224	- 9377						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085				CNTY: WEBB							
MAYERS, BERTA				WELL #: 1	RRCID -> 167562	COMPL. DATE 02/19/1998	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9054	- 9080						
04	2353	N	1227	-0-	-1126	-0-	1221	2	6	9	N	5			25
05	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1474	2	14	9	N	13			38
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

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652																
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	** AMT	EOM BALANCE

04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-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-

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																

04	1410	X	1203	-0-	-207	-0-	10	1	1193	2	N	-0-				20
05	1426	X	595	-0-	-831	-0-	5	1	590	2	N	-0-				20
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

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																

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716																

04	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2437	2	96	9	Y	87	47	1		65
05	3968	X	2588	-0-	-1380	-0-	2509	2	79	9	Y	72	98	1		39
06	3840	X	3154	-0-	-686	-0-	3075	2	79	9	Y	72	73	1		38
07	3968	X	3536	-0-	-432	-0-	3429	2	107	9	Y	97	56	1		79
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2559	2	48	9	Y	44	57	1		66
09	3150	X	2143	-0-	-1007	-0-	2037	2	106	9	Y	96	100	1		62

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

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

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

04	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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

RUCIAS, N. (FB C V-17)		//CONT.// 78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA RUCIA G.U 2		WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10184 - 10221		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	05	06	07	08	09		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
ALLOW		PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	
04	900 N	141	-0-	-759	-0-		141 2		Y	-0-		-0-
05	930 N	619	-0-	-311	-0-		619 2		Y	-0-		-0-
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-

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
WADI OPERATING, LLC		100779										
LA RUCIA		WELL #: K 4		RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10042		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	05	06	07	08	09		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
ALLOW		PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	
04	9600 X	31	-0-	-9569	-0-		8 1	23 2	N	-0-		182
05	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-				N	-0-		182
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

LA RUCIA		WELL #: K 6		RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9392 - 9995		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	05	06	07	08	09		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
ALLOW		PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	
04	10590 X	6348	-0-	-4242	-0-		126 1	6136 2	N	78		230
05	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-		86 9		N	-0-		230
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
							72 9					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9872 - 10004		
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #: 1		RRCID -> 084078								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	05	06	07	08	09		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
ALLOW		PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10826		PERF. 9857 - 10127		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	05	06	07	08	09		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
ALLOW		PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	
04	3000 N	1799	-0-	-1201	457		1765 2	34 9	Y	31	16 1	22
05	2230 N	1773	-0-	-457	-0-		1742 2	31 9	Y	28	36 1	14
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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	05	06	07	08	09		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
ALLOW		PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			CODE	
04	3750 X	3428	-0-	-322	-0-		3394 2	34 9	Y	31	21 1	33
05	3875 X	3561	-0-	-314	-0-		3530 2	31 9	Y	28	40 1	21
06	3600 X	3377	-0-	-223	-0-		3348 2	29 9	Y	26	27 1	20
07	3658 X	3459	-0-	-199	-0-		3423 2	36 9	Y	33	20 1	33
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		3619 2	17 9	Y	15	20 1	28
09	3450 X	3444	-0-	-6	-0-		3409 2	35 9	Y	32	34 1	26

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532					
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	
04	3000 N	1721	-0-	-1279	1527	1653 2	68 9	Y	62	38 1	52			
05	3100 N	1677	-0-	-1423	104	1616 2	61 9	Y	55	77 1	30			
06	1738 N	1634	-0-	-104	-0-	1582 2	52 9	Y	47	51 1	26			
07	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1661 2	35 9	Y	32	25 1	33			
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1664 2	17 9	Y	15	23 1	25			
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1586 2	35 9	Y	32	36 1	21			

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-			

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
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-			

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-			

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303					
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	251 1	3801 2	Y	29	18 1	22			
05	4216 X	4202	-0-	-14	-0-	32 9 263 1	3926 2	Y	12		34			
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	13 9 238 1	4122 2	Y	21	21 1	34			
07	4247 X	3278	-0-	-969	-0-	23 9 135 1	3126 2	Y	15	20 1	29			
08	20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	17 9 792 1	19627 2	Y	244	148 1	125			
09	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	268 9 909 1	22407 2	Y	422	332 1	215			
						464 9								

LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615					
04	2880 X	2759	-0-	-121	-0-	2691 2	68 9	Y	62	32 1	44			
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2682 2	51 9	Y	46	65 1	25			
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			

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 10560 - 11515

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-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

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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				Y	62	29	1			41
05	1302 X	912	-0-	-390	-0-	902	2	10	9	Y	9	35	1			15
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

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

04	2177 N	629	-0-	-1548	-0-	39	1	590	2	N	-0-					17
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	-0-					17
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

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3251	2	103	9	Y	94	52	1			72
05	3379 X	3083	-0-	-296	-0-	2992	2	91	9	Y	83	110	1			45
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

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
LA RUCIA RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	206121	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9154	-	9716			
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	AMT	CODE	BALANCE
04	1474	N	1166	-0-	-308	-0-	1132	2	34	9	Y	31	19	1			26
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	2	31	9	Y	28	39	1			15
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

LA RUCIA RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	206125	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10629	-	11326			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	207309	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10086	-	11216			
04	3000	N	1726	-0-	-1274	1344	1623	2	103	9	Y	94	57	1			85
05	2828	N	1484	-0-	-1344	-0-	1393	2	91	9	Y	83	115	1			53
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

LA RUCIA RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	209130	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9086	-	10510			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	213836	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	7196	-	7259			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	218805	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	9236	-	10032			
04	6764	X	2763	-0-	-4001	-0-	2695	2	68	9	Y	62	38	1			52
05	3038	X	2425	-0-	-613	-0-	2364	2	61	9	Y	55	77	1			30
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

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	16230 X	15997	-0-	-233	-0-	985 1 128 9	14884 2	N	116	103 1	130
05	16771 X	16136	-0-	-635	-0-	1010 1 54 9	15072 2	N	49		179
06	16080 X	14019	-0-	-2061	-0-	760 1 95 9	13164 2	N	86	98 1	167
07	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	687 1 86 9	15900 2	N	78	98 1	147
08	16616 X	16378	-0-	-238	-0-	631 1 113 9	15634 2	N	103	132 1	118
09	15990 X	15426	-0-	-564	-0-	598 1 98 9	14730 2	N	89	122 1	85

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3406 2	34 9	Y	31	18 1	13
05	3472 X	3371	-0-	-101	-0-	3340 2	31 9	Y	28	37 1	4
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

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 3	RRCID -> 093171		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 9284 - 9364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11610 X	11385	-0-	-225	-0-	704 1	10649 2	Y		29	18 1		23
05	11997 X	10688	-0-	-1309	-0-	32 9	671 1	10004 2	Y	12			35
06	11610 X	10699	-0-	-911	-0-	13 9	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
						12 9							
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 2	RRCID -> 095617		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9339 - 9520		
04	9180 X	9006	-0-	-174	-0-	557 1	8417 2	Y		29	20 1		20
05	9486 X	9135	-0-	-351	-0-	32 9	573 1	8549 2	Y	12			32
06	9060 X	8948	-0-	-112	-0-	13 9	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
						24 9							
HUERTA				WELL #: 1	RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 10554		PERF. 9851 - 9865		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
LOPEZ, G. G.				WELL #: 8	RRCID -> 173946		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5084 - 5158		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
LOPEZ, GLORIA GARCIA				WELL #: 5	RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9566 - 10694		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

HUERTA		WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814								
04	570 N	248	-0-	-322	-0-	15	1	233	2	N	-0-					104
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					104
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

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852								
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-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DELUNA GAS UNIT												
78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
04		6360	5501	-0-	-859	16780	340	1	5141	2	Y	159
							20	9				
05		6572	5566	-0-	-1006	15774	349	1	5200	2	Y	174
							17	9				
06		6360	5465	-0-	-895	14879	297	1	5155	2	Y	186
							13	9				
07		6572	5541	-0-	-1031	13848	229	1	5301	2	Y	196
							11	9				
08		6572	5720	-0-	-852	12996	220	1	5466	2	Y	227
							34	9				
09		6360	5547	-0-	-813	12183	213	1	5245	2	Y	149
							89	9				

RUCIAS, N. (FB F V-17)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LA RUCIA RANCH												
78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RUCIAS, N. (FB L)												
ATLAS OPERATING LLC												
LOPEZ												
78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
036587												
WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865												
04		30 N		-0-	-0-	-30					Y	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LOPEZ												
78831 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679												
04		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

RUCIAS, N. (V-15)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LOPEZ, GLORIA GARCIA												
78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456												
04		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

04	3000 N	2223	-0-	-777	4341	136	1	2055	2	N	29	26	1				31
						32	9										
05	3100 N	2219	-0-	-881	3460	138	1	2067	2	N	13						44
						14	9										
06	3000 N	2222	-0-	-778	2682	120	1	2079	2	N	21	24	1				41
						23	9										
07	3100 N	2235	-0-	-865	1817	92	1	2122	2	N	19	24	1				36
						21	9										
08	3100 N	2322	-0-	-778	1039	89	1	2204	2	N	26	33	1				29
						29	9										
09	3000 N	2224	-0-	-776	263	86	1	2114	2	N	22	31	1				20
						24	9										

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 109		RRCID -> 280545		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 103		RRCID -> 280990		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839								
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-

STATE TRACT 1		WELL #: 88		RRCID -> 282659		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012								
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	N	1	1 1						1
						1 9										
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	1 1						-0-
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										

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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	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								
04	T. A.	2054	-0-	2054	4661	85 1	1969 2	Y	-0-							-0-
05	6808 X	2147	-0-	-4661	-0-	115 1	2032 2	Y	-0-							-0-
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-

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	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
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-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	101	RRCID ->	280702	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	8750 - 8850
04	3540 X	3	-0-	-3537	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-		N	-0-			-0-
06	3540 X	913	-0-	-2627	-0-	52 1	N	9	6 1		3
						10 9					
07	279 X	103	-0-	-176	-0-	5 1	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-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	102	RRCID ->	282442	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9050 - 9522
04	21360 X	15692	-0-	-5668	-0-	646 1	N	42	125 1		50
						46 9					
05	19406 X	14558	-0-	-4848	-0-	780 1	N	33	56 1		27
						36 9					
06	18240 X	14907	-0-	-3333	-0-	854 1	N	130	100 1		57
						143 9					
07	16833 X	14581	-0-	-2252	-0-	749 1	N	163	121 1		99
						179 9					
08	16213 X	11790	-0-	-4423	-0-	774 1	N	76	113 1		62
						84 9					
09	15690 X	7640	-0-	-8050	-0-	590 1	N	89	90 1		61
						98 9					

ST. CHARLES CO		WELL #:	117	RRCID ->	294474	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	11540 - 11754
04	71715 X	71715	-0-	-0-	-0-	2832 1	N	2874	2658 1		745
						3161 9					
05	43236 X	43236	-0-	-0-	-0-	2210 1	N	1894	1930 1		709
						2083 9					
06	29014 X	29014	-0-	-0-	-0-	1605 1	N	1128	1216 1		621
						1241 9					
07	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	1212 1	N	990	911 1		700
						1089 9					
08	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	1265 1	N	823	1026 1		497
						905 9					
09	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	1170 1	N	683	735 1		445
						751 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-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

04	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-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-

GUERRA, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

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

SAMANO (1ST RINCON)												//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC												//CONT.// 273611									
SAMANO												WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7243 - 8436	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
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	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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43			
09	DLQ	G-10	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	
04	3690	X	2553	-0-	-1137	-0-	252	1	2301	3	Y	-0-						89			
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-						89			
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	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
09	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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						55			
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	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	
04	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	23	1	5611	3	Y	15						94			
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-						94			
06	DLQ	G-10	2934	-0-	2934	2934	2934	3			Y	-0-						94			
07	DLQ	G-10	357	-0-	357	3291	357	3			Y	-0-						94			
08	DLQ	G-10	591	-0-	591	3882	565	3	26	9	Y	24						118			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3882					Y	NO RPT						118			

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708								
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
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	68	-0-	68	123	68	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	51	-0-	51	174	51	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
04	6600 X	5633	-0-	-967	-0-	1210	1	4332	3	Y	83	27	8			852
						91	9									
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					852
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	NO RPT	-0-	-0-	11663					Y	NO RPT					992

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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														
BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472								
04	3810 X	2794	-0-	-1016	-0-	603	1	2157	3	N	31					562
						34	9									
05	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	11697	1	3983	3	N	31					593
						34	9									
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	93	1			624
08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5448	3	34	9	N	31					655
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					655

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	254	-0-	254	-0-	254	3			N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-					57
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	254				N	NO RPT					57

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	
04	570 N	179	-0-	-391	-0-	20 1	150 2	Y	8	11 1	8
						9 9					
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		8
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	244	-0-	-0-	-0-	5 1	205 2	Y	31	5 1	34
						34 9					

W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620			
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		85
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		85
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

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022			
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-		167
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-		167
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

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964			
GARCIA "A"		WELL #: 1									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	3100 N	3804	-0-	704	704	3804 3		Y	-0-		4
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	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		4

COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222			
04	10202 X	-0-	-0-	-10202	-0-			Y	21	28 1	86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
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	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			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
GARCIA "C"														
//CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
//CONT.// 273611														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	100 N	403	-0-	303	303	1	1	369	3	Y	30			104
05	669 N	366	-0-	-303	-0-	341	3	25	9	Y	23	75	1	52
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			49

GARCIA "D"														
WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638														
04	100 N	318	-0-	218	218	1	1	293	3	Y	22			74
05	678 N	460	-0-	-218	-0-	425	3	35	9	Y	32	102	1	4
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			34

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MORSE-FORSTER UNIT														
80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
263648														
WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MURCH, B. L.														
WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MURCH, B. L.														
WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957														
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	97	1	722	2	Y	24	24	1	17
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	26	9			Y	-0-			17
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

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.				WELL #: 9	RRCID -> 191486	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 8238	-	8540						
04		3000 N	669	-0-	-2331	2769	77 1 22 9	570 2	Y	20		29 1				21
05		2769 N	-0-	-0-	-2769	-0-			Y	-0-						21
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 86 9	1951 2	Y	78		14 1				85
MURCH, B. L.				WELL #: 11	RRCID -> 191856	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7464	-	8978						
04		810 N	311	-0-	-499	-0-	36 1 10 9	265 2	Y	9		12 1				9
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-						9
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
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 195630	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8830	-	9776						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		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						
04		7830 X	2667	-0-	-5163	-0-	307 1 83 9	2277 2	Y	75		117 1				85
05		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-						85
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 56 9	3941 2	Y	51		58 1				78
MURCH, B. L.				WELL #: 18	RRCID -> 197720	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6514	-	8386						
04		2190 X	916	-0-	-1274	-0-	105 1 29 9	782 2	Y	26		35 1				25
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-						25
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
FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO				273611 WELL #: 19	RRCID -> 181984	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8556	-	9466						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//	80088 300 273611	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SAMANO				WELL #: 23	RRCID -> 185551	COMPL. DATE 10/06/2004	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 7280	-	8516				
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	10 1	2703 3	Y	9		2 8		79
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	10 9		Y	-0-				79
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		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT				214
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 185918	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 6973	-	7357				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		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				
04		1050 N	246	-0-	-804	-0-	1 1	244 3	Y	1				42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-				42
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	-0-	565 3	17 9	Y	15				66
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				66
SAMANO				WELL #: 26	RRCID -> 187150	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7097	-	9157				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
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	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				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		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				
04		2970 X	2960	-0-	-10	-0-	12 1	2948 3	N	-0-				32
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-				32
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		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT				32

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
DIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	189686	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254 -	9250
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
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
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	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
04	1110 N	605	-0-	-505	-0-	1 1	493 3	Y	101				433
						111 9							
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1 1	1756 3	Y	101				534
						111 9							
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	169 1			660
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1465			Y	NO RPT				660

COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	199583	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7258 -	8190
04	2910 X	2301	-0-	-609	-0-	9 1	2234 3	Y	53	11 1			94
						58 9							
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-				94
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	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT				228

COATES Y		WELL #:		1	RRCID ->	199584	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	7406 -	8540
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42				51
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	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)										CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC																			
GARCIA "E"																			
WELL #: 5										RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11045		PERF. 10345 - 10660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	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	
04	1140	X	1082	-0-	-58	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-						1	
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-						1	
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	-0-	914	3			Y	-0-						1	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	914				Y	NO RPT						1	

RICHMOND										WELL #: 13		RRCID -> 247717		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9830 - 9870	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7						8	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										WELL #: 3		RRCID -> 218386		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8732 - 8880	
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	280	1	902	3	Y	-0-						56	
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	185	1	589	3	Y	-0-						56	
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	234	1	723	3	Y	-0-						56	
07	1054	N	662	-0-	-392	-0-	177	1	485	3	Y	-0-						56	
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	190	1	511	3	Y	-0-						56	
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	239	1	462	3	Y	2	2	1				56	

SAMANO (K SAND)										WELL #: 34		RRCID -> 193921		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 6768 - 6804	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SAMANO										WELL #: 20		RRCID -> 194462		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 5552 - 6055	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SAMANO "C"		WELL #:		2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390 - 6408
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	5770 - 7914
04	1714 N	144	-0-	-1570	-0-	143 3	1 9	Y	1	1 8		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			15
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	304 3	9 9	Y	8			23
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	310 3	9 9	Y	8			31
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			31

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	3090 X	2	-0-	-3088	-0-	1 2	1 9	Y	1	8 1		6
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			6
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 1		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						

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MURCH, B. L.		WELL #: 12		RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
MURCH, B. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197406		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
SAMANO		WELL #: 19		RRCID -> 182085		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 183268		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467								
04	2040 X	1032	-0-	-1008	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					37
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					37
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	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					37
SAMANO		WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540								
04	3180 X	2562	-0-	-618	-0-	10	1	2552	3	N	-0-					22
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					22
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	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					22

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614		
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
04	11613 X	660	-0-	-10953	-0-	2 1	645 3	N	12	199
						13 9				
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3744 3	13 9	N	12	211
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT	246

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
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	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		
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	48
05	961 X	298	-0-	-663	-0-	298 3		N	-0-	48
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	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	48

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355		
M	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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7	Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7	Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-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 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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
HART ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7494 - 7616						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COATES Y			WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7258 - 7362						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136		RRCID -> 192443		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6970 - 7110						
YTURRIA L & L			WELL #: 1														
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-

SAMANO (1ST MASSIVE)			80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
MORSE			WELL #: 3		RRCID -> 191141		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776			
M	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

04	4380 X	1289	-0-	-3091	-0-	152 1	1129 2	Y		7	45 1		28
						8 9							
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y		-0-			28
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							

MORSE-FORSTER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 195194		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814			
04	750 N	485	-0-	-265	-0-	56 1	418 2	Y		10	30 1		8
						11 9							
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y		-0-			8
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							

FLETCHER OPERATING, LLC			273611		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988			
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 10										
04	4364 X	73	-0-	-4291	-0-	73 3		N		-0-			25
05	1240 X	882	-0-	-358	-0-	1 1	881 3	N		-0-			25
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	NO RPT	-0-	-780	-0-			N		NO RPT			25

SAMANO			WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)													
FLETCHER OPERATING, LLC													
RICHMOND													
//CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
//CONT.// 273611													
WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439													
M O	ALLOW 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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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													
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	52	

RICHMOND													
WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004													
04	1320 X	144	-0-	-1176	-0-	143	3	1	9	Y	1	148	
05	1364 X	329	-0-	-1035	-0-	325	3	4	9	Y	4	152	
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	NO RPT	-0-	-0-	4599					Y	NO RPT	152	

DE FLORES, M. S.													
WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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													
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

DE FLORES, M. S.													
WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554													
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		50

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHMOND				WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8400 - 9320				
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					26
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 6651				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HART ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 7578 - 7642				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	9958 X	975	-0-	-8983	-0-	4	1	962	3	Y	8	85
05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1745	3	8	9	Y	7	92
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	1263	3	17	9	Y	15	115
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1263					Y	NO RPT	115

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

04	570 X	228	-0-	-342	-0-	53	1	172	3	Y	3	2 1	77
05	589 X	27	-0-	-562	-0-	3	9	21	3	Y	-0-		77
06	270 X	31	-0-	-239	-0-	7	1	23	3	Y	1	1 1	77
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	117	1	320	3	Y	1	1 1	77
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	8	1	20	3	Y	2	2 1	77
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	9	18	3	Y	-0-		77

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

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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

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

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

04	6218 X	767	-0-	-5451	-0-		4	1	760	3	Y	3					45
							3	9									
05	1085 X	1022	-0-	-63	-0-		1022	3			Y	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	870						Y	NO RPT					86

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612		
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
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	15 3	4 9	Y	4	56
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44 3	3 9	Y	3	59
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	NO RPT	-0-	-0-	75			Y	NO RPT	64

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
09	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	
04	4830	X	1421	-0-	-3409	-0-	168	10	1	9	1243	2	Y	9	53	1		33	
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-							Y	-0-				33	
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	
MORSE										WELL #: 6		RRCID -> 210737		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8525 - 9953	
04	1050	N	286	-0-	-764	-0-	34		1		252	2	Y	-0-				2	
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-							Y	-0-				2	
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	10	1	9	219	2	Y	9				14	
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
SAMANO										WELL #: 28		RRCID -> 188697		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 7032 - 9514	
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	194	23	1	9	694	3	Y	21				146	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				146	
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	NO RPT	-0-	-0-	107							Y	NO RPT				146	
SAMANO										WELL #: 31		RRCID -> 189734		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9218 - 9708	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	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	
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-							Y	-0-				1	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				1	
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	NO RPT	-0-	-0-	33							Y	NO RPT				1	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//	80089 085 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
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

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191336	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7212 - 9416					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT			-0-

COATES SS		WELL #: 2		RRCID -> 191392	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8694 - 9858					
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	19	21	1	47
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	3	4	9			51
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	426	3	21	9			70
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3					70
08	DLQ G-10	573	-0-	573	573	533	3	40	9			106
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	573			Y	NO RPT			106

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 191936	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8981 - 9542					
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	5	5	8	28
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	1	1	805	3	31	12	47
						34	9					
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	82	3	4	9			51
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3					51
08	DLQ G-10	212	-0-	212	212	200	3	12	9			62
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	212			Y	NO RPT			62

SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9606 - 9640					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193073	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9204 - 9226					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 194651	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9202 - 9422					
04	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	1656	1	5934	3	Y	76	810
						84	9					
05	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	10488	1	3571	3	Y	57	867
						63	9					
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	NO RPT	-0-	-0-	1625			Y	NO RPT			906

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
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 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	9810 X	8657	-0-	-1153	-0-	85 1	8410	2	Y	147	147	1	-0-
						162 9							
05	10013 X	8525	-0-	-1488	-0-	85 1	8440	2	Y	-0-			-0-
06	9390 X	7317	-0-	-2073	-0-	71 1	7069	2	Y	161	161	1	-0-
						177 9							
07	9579 X	7173	-0-	-2406	-0-	70 1	7015	2	Y	80	80	1	-0-
						88 9							
08	DLQ G-10	6488	-0-	6488	6488	64 1	6338	2	Y	78			78
						86 9							
09	DLQ G-10	3670	-0-	3670	10158	36 1	3548	2	Y	78	151	1	5
						86 9							

DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	Y	197	22
						217	9				175	1
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	22
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	338	8
						372	9				352	1
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	194	-0-
						213	9				202	1
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	25	2	33	9	Y	30	30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-	-0-
											30	1
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	7
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	7
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	7
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	7
08	DLQ G-10	47	-0-	47	47	1	1	46	2	Y	-0-	7
09	DLQ G-10	28	-0-	28	75	28	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		263648										
04	3090 X	1434	-0-	-1656	-0-	165	1	1224	2	Y	41	24
						45	9				88	1
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	24
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	24
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	24
08	3348 X	15	-0-	-3333	-0-	15	2			Y	-0-	24
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	87	1	3363	2	Y	5	29
						6	9					
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		273611										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 1		RRCID -> 190139		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190205		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	257	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	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
04	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	1641	1	5877	3	Y	75	216
05	32846 X	32846	-0-	-0-	-0-	83	9	24394	1	Y	132	348
06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	145	9	2071	3	Y	22	370
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	2071	3	4433	3	Y	-0-	370
08	DLQ G-10	4685	-0-	4685	4685	4619	3	66	9	Y	60	430
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4685					Y	NO RPT	430
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193071		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8054 - 8502		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	DLQ G-10	405	-0-	405	405	88	1	317	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	405					Y	-0-	-0-
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	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		
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	22	22 8
05	3100 N	10898	-0-	7798	7798	8075	1	2750	3	Y	66	22 8
06	3000 N	2089	-0-	-911	6887	73	9	24	9	Y	22	479
07	9628 X	2741	-0-	-6887	-0-	2065	3	2	9	Y	2	481
08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	3	37	9	Y	34	515
09	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-	2703	3			Y	NO RPT	515
BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8402 - 9166		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
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	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		
04	8186 X	1607	-0-	-6579	-0-	347	1	1242	3	Y	16	199
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	18	9			Y	-0-	199
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	NO RPT	-0-	-0-	776					Y	NO RPT	219

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
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	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	2	
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	6	
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	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			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838	-	9084		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916	-	9455
RICHMOND																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		80089 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		3	RRCID ->	189730	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8222	-	8916
MORSE - FORSTER UNIT																
04	3690 X	1	-0-	-3689	-0-		1	2		Y	-0-	66	1		18	
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				18	
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-				18	
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				18	
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				18	
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-		24	1	923	2	Y	6			24	
							7	9								

MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	190442	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	8219	-	8338		
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-		65	1	482	2	Y	3	10	1	6	
							3	9								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				6	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				6	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		28	RRCID ->	188714	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8986	-	9083
SAMANO																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190204		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	3000 N	1718	-0-	-1282	8448	1690	3	28	9	Y	25	9	1			23
05	3100 N	480	-0-	-2620	5828	467	3	13	9	Y	12					35
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	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	7643					Y	NO RPT					83

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197550		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	11196 X	1577	-0-	-9619	-0-	1577	3			Y	-0-					1
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT					58

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198217		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
				273611							
		WELL #:		42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8940 - 8990
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SAMEDAN (FRIO) VTEX ENERGY, INC. STATE TRACT 818L				80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
				887727							
		WELL #:		A 1	RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8586 - 9831
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	320
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	320
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

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1	RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10242 - 10257
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
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-

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

04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1	258
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1	259
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

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1	262
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1	263
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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

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

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-
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-

CANALES-MARTIN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 182317			COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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				
04		150 N	14	-0-	-136	-0-	13	2	1	9	N	1			47
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1			48
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1			49
07		14 N	10	-0-	-4	-0-	9	2	1	9	N	1			50
08		372 N	144	-0-	-228	-0-	143	2	1	9	N	1			51
09		270 N	37	-0-	-233	-0-	37	2			N	-0-			51

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			
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

04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-		-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)			80237 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
SCHWARZ			WELL #: 3		RRCID -> 112634			COMPL. DATE 07/07/1984			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266			
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

04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-		-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-		-0-
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-

MALAKOFF-PETERSON			WELL #: 2		RRCID -> 124134			COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240			
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

04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	3	N	-0-		100
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	-0-		100
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

COG MALAKOFF - PETERSON "A"			WELL #: 2		RRCID -> 125837			COMPL. DATE 11/19/1987			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441			
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

04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	3	N	-0-		13
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	24	1	321	3	N	-0-		13
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

JOHNSON			WELL #: 1		RRCID -> 126826			COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302			
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
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

MALAKOFF - PETERSON			WELL #: 4		RRCID -> 127627			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148			
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	3	N	-0-					46
05	961 N	773	-0-	-188	-0-	54	1	719	3	N	-0-					46
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

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

04	1020 N	902	-0-	-118	-0-	56	1	846	3	N	-0-					-0-
05	992 N	694	-0-	-298	-0-	48	1	646	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	595	-0-	-425	-0-	46	1	544	3	N	-0-					-0-
						5	4									
07	930 N	452	-0-	-478	-0-	35	1	417	3	N	-0-					-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1408	3	N	-0-					-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	908	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

C. D. U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VELA		WELL #:		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500								
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020																

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #:		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

JOHNSON		WELL #:		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612						
04	3030 X	2975	-0-	-55	-0-	385	1	2590	2	N	-0-					75
05	3131 X	2664	-0-	-467	-0-	366	1	2298	2	N	-0-					75
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

LINK RANCH		WELL #:		RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376								
04	3000 N	2392	-0-	-608	-0-	4111	310	2082	2	N	-0-					101
05	3100 N	2352	-0-	-748	-0-	3363	323	2029	2	N	-0-					101
06	3000 N	2489	-0-	-511	-0-	2852	347	2142	2	N	-0-					101
07	3100 N	2601	-0-	-499	-0-	2353	328	2273	2	N	-0-					101
08	3100 N	2564	-0-	-536	-0-	1817	336	2228	2	N	-0-					101
*09	3000 N	2444	-0-	-556	-0-	1261	319	2125	2	N	-0-					101

LINK RANCH		WELL #:		RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163								
04	1050 N	427	-0-	-623	-0-	55	1	372	2	N	-0-					70
05	1116 N	629	-0-	-487	-0-	86	1	543	2	N	-0-					70
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

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	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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	237	1	-0-
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-

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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	109	1	715	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	102	1	614	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
06	780 N	666	-0-	-114	-0-	94	1	563	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	135	1	731	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	126	1	706	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	121	1	661	2	Y	8	8	0	2
						9	9							

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

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

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

SAN ROMAN, W. (2000)		80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941		WELL #: 16		RRCID -> 074067		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 4576		PERF. N/A
GUERRA, V.H., ET AL												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		WELL #: 2		RRCID -> 134140		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7544 - 7597
RIO GRANDE GAS UNIT II												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6740 - 6760				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		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				
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	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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7898 - 7906				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080 - 8096				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ENGELMAN COMMUNITY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 013977		COMPL. DATE 05/28/1955		TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILCOX, H. E.		512179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ENGELMAN COMMUNITY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 013984		COMPL. DATE 03/01/1953		TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ENGLEMAN, J. C., JR.		512179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 4		RRCID -> 013995		COMPL. DATE 06/15/1950		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1637		Y	-0-		63
*05	DLQ G-10	1	-0-	1	1638	1 2	Y	-0-		63
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1638		Y	-0-		63
07	DLQ G-10	1252	-0-	1252	2890	1252 2	Y	-0-		63
08	DLQ G-10	2237	-0-	2237	5127	2181 2	56 9 Y	51		114
09	DLQ G-10	3069	-0-	3069	8196	3035 2	34 9 Y	31		145

YOUNGBLOOD GAS UNIT		512179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 1		RRCID -> 014004		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
*07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		38
*08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2963 2	11 9 N	10		48
09	3000 N	3635	-0-	635	635	3617 2	18 9 N	16		64

ENGLEMAN, J. C., JR.		512179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 5		RRCID -> 014022		COMPL. DATE 05/07/1962		TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
*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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998		
04	0	N	-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-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997										TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568		
04	3000	N	1514	-0-	-1486	1253	83	1	1431	2	N	-0-
05	2847	N	1594	-0-	-1253	-0-	91	1	1503	2	N	-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	2	N	-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1555	2	N	-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	-0-
09	1380	N	796	-0-	-584	-0-	45	1	751	2	N	-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997										TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494		
04	3000	N	1393	-0-	-1607	152	76	1	1317	2	N	-0-
05	1333	N	989	-0-	-344	-0-	57	1	932	2	N	-0-
06	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	62	1	953	2	N	-0-
07	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	70	1	1150	2	N	-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	-0-
09	1020	N	575	-0-	-445	-0-	32	1	543	2	N	-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997										TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587		
04	843	N	739	-0-	-104	-0-	40	1	699	2	N	-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-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	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
04	3000	N	1509	-0-	-1491		462	82	1	1427	2	N	-0-			-0-
05	1915	N	1453	-0-	-462		-0-	83	1	1370	2	N	-0-			-0-
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-

ADELFA		WELL #:		1	RRCID ->	167559	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	6636 - 8336				
04	3000	N	2148	-0-	-852		6084	117	1	2031	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1996	-0-	-1104		4980	114	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1563	-0-	-1437		3543	96	1	1467	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1913	-0-	-1187		2356	110	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1565	-0-	-1535		821	94	1	1471	2	N	-0-			-0-
09	1693	N	872	-0-	-821		-0-	49	1	823	2	N	-0-			-0-

LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	168199	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8682 - 8861				
04	180	N	161	-0-	-19		-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
05	248	N	162	-0-	-86		-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
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-

TREVINO, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	168511	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8269 - 8399				
04	1095	N	1095	-0-	-0-		-0-	60	1	1035	2	N	-0-			-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-		-0-	65	1	1066	2	N	-0-			-0-
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-

SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8024 - 8651				
04	790	N	790	-0-	-0-		-0-	43	1	747	2	N	-0-			-0-
05	898	N	898	-0-	-0-		-0-	51	1	847	2	N	-0-			-0-
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-

TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202 - 8572				
04	3000	N	1434	-0-	-1566		255	78	1	1356	2	N	-0-			-0-
05	1930	N	1675	-0-	-255		-0-	96	1	1579	2	N	-0-			-0-
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-

TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206 - 8592				
04	115	N	115	-0-	-0-		-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-		-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
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-

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	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
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	-0-			-0-
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-

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
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360 - 4000
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	41 1	716 2	N	-0-			-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	44 1	724 2	N	-0-			-0-
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-

SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8401 - 8560
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	N	-0-					-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	47	1	782	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
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-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1055	2	Y	235					303
05	3100 N	3864	-0-	764	764	270	1	3394	2	Y	182					485
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

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

04	420 N	105	-0-	-315	-0-	8	1	97	2	N	-0-					182
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					185
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

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

04	0 X	-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	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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
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

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822								
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12					91
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	374	2	31	9	N	28					119
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

VERA TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782								
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					28
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					28
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

VERA TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 231273		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806								
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	435	2	13	9	N	12					145
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	375	2	31	9	N	28					173
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

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								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	89	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	4938	-0-	4938	4938	4938	2			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	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

04	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	1266	1210 2	56 9	Y	51	29 1		41
05		2415 N	1149	-0-	-1266	-0-	1112 2	37 9	Y	34	39 1		36
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

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
04	DLQ	G-10	7854	-0-	7854	12776	7854 2		Y	-0-			85
05		12617	11273	-0-	-1344	11432	11146 2	127 9	Y	115	131 1		69
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	310		-0-	-0-	-310				Y	-0-			-0-
08	310		-0-	-0-	-310				Y	-0-			-0-
09	300		-0-	-0-	-300				Y	-0-			-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO)				80881 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
SOMNITZ		WELL #:		1	RRCID ->	014075	COMPL. DATE	12/29/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
04	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	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			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
MCGILL, H. F.		WELL #:		2	RRCID ->	014083	COMPL. DATE	07/10/1959	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	N/A	
04	648	N	648	-0-	-0-		52 1	596 2	Y	-0-			-0-
05	682	N	648	-0-	-34		58 1	590 2	Y	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-		50 1	612 2	Y	-0-			-0-
07	682	N	655	-0-	-27		71 1	584 2	Y	-0-			-0-
08	658	N	658	-0-	-0-		74 1	584 2	Y	-0-			-0-
09	660	N	596	-0-	-64		73 1	523 2	Y	-0-			-0-

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	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
04	360 N	225	-0-	-135	-0-	18	1	206	2	Y	13	1
05	992 N	227	-0-	-765	-0-	20	1	205	2	Y	2	3
06	780 N	322	-0-	-458	-0-	23	1	297	2	Y	3	1
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	6	1
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	35	1	252	2	Y	2	4

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380												
04	1650 X	1631	-0-	-19	-0-	320	1	1311	2	N	-0-	127
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	620	1	1963	2	N	-0-	127
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

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601												
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	193
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	193
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

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691												
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-	52
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	52
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

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600		Y	-0-		32
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	NO RPT	-0-	-0-	600		Y	NO RPT		32

TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 050953		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A		
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	74 1	727 2	Y	-0-	131
05	930 N	786	-0-	-144	-0-	10 1	776 2	Y	-0-	131
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

GUERRA, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

E. E. GUERRA		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	151 X	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y	-0-	-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748		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
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GUERRA, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 169797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 8280 - 8680						
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	1					2
						1	9									
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

GUERRA, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 173686		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8230 - 8280						
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	653	1	4235	3	Y	46					143
						51	9									
05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	773	1	4050	3	Y	13	141	1			15
						14	9									
06	4290 X	3402	-0-	-888	-0-	428	1	2965	3	Y	8					23
						9	9									
07	5115 X	4094	-0-	-1021	-0-	634	1	3459	3	Y	1					24
						1	9									
08	5115 X	4070	-0-	-1045	-0-	570	1	3402	3	Y	89					113
						98	9									
09	4950 X	4235	-0-	-715	-0-	741	1	3443	3	Y	46					159
						51	9									

E. E. GUERRA		WELL #: 16		RRCID -> 184447		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8008 - 8530						
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	150	1	2463	3	Y	19	19	1			50
						21	9									
05	3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	134	1	2273	3	Y	14	20	1			44
						15	9									
06	3450 X	2007	-0-	-1443	-0-	114	1	1873	3	Y	18	14	1			48
						20	9									
07	3565 X	3537	-0-	-28	-0-	192	1	3328	3	Y	15	19	1			44
						17	9									
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	165	1	2793	3	Y	16	21	1			39
						18	9									
09	2640 X	1888	-0-	-752	-0-	110	1	1768	3	Y	9					48
						10	9									

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 197744		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8348 - 8368						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	121	1	783	3	Y	10		30
						11	9						
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	189	1	993	3	Y	4	31 1	3
						4	9						
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	99	1	688	3	Y	2		5
						2	9						
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	170	1	929	3	Y	-0-		5
08	1178 N	815	-0-	-363	-0-	114	1	681	3	Y	18		23
						20	9						
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	843	3	Y	13		36
						14	9						

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/2022

E. E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494

04	18420 X	13422	-0-	-4998	-0-	768	1	12599	3	Y	50	42 1	109
						55	9						
05	19034 X	12523	-0-	-6511	-0-	694	1	11775	3	Y	49	49 1	109
						54	9						
06	18420 X	12424	-0-	-5996	-0-	707	1	11649	3	Y	62	39 1	132
						68	9						
07	17205 X	12923	-0-	-4282	-0-	700	1	12164	3	Y	54	56 1	130
						59	9						
08	16926 X	11542	-0-	-5384	-0-	641	1	10844	3	Y	52	63 1	119
						57	9						
09	13410 X	11408	-0-	-2002	-0-	665	1	10706	3	Y	34		153
						37	9						

E. E. GUERRA WELL #: 10 RRCID -> 294496 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 7858 - 7922

04	14220 X	2245	-0-	-11975	-0-	129	1	2116	3	Y	-0-		-0-
05	14694 X	3967	-0-	-10727	-0-	219	1	3726	3	Y	20	6 1	14
						22	9						
06	14220 X	3151	-0-	-11069	-0-	179	1	2943	3	Y	26	9 1	31
						29	9						
07	14694 X	3535	-0-	-11159	-0-	191	1	3319	3	Y	23	16 1	38
						25	9						
08	3968 X	3238	-0-	-730	-0-	180	1	3034	3	Y	22	21 1	39
						24	9						
09	3840 X	2687	-0-	-1153	-0-	156	1	2516	3	Y	14		53
						15	9						

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	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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														
04	270 N	139	-0-	-131	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158														
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	-0-			-0-
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-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
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-

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 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
04		3900 X	4856	-0-	956 B	-796849	261 1	4550 2	Y	41	49 1	45
							45 9					
05		4030 X	4657	-0-	627 B	-796222	276 1	4319 2	Y	56	42 1	59
							62 9					
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					
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150												
04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	17 1	303 2	Y	-0-		-0-
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	19 1	294 2	Y	-0-		-0-
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-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996												
04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	17 1	303 2	Y	-0-		-0-
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	19 1	294 2	Y	-0-		-0-
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-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
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-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800												
04		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	17 1	303 2	Y	20	24 1	24
							22 9					
05		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	19 1	294 2	Y	28	21 1	31
							31 9					
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					

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-					-0-
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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-					-0-
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-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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-

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

04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	186	1	3768	3	Y	105	22	1			83
						116	9									
08	2356 X	2013	-0-	-343	-0-	107	1	1859	3	Y	42	125	1			-0-
						1	4	46	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EAST, S.K.		WELL #:		2	RRCID ->	164558	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	14732	PERF.	14014 - 14034
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

EAST, S.K.		WELL #:		4	RRCID ->	168495	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	14504 - 14524
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		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
04		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	218	1	4871	2	Y	116 129 1 25
							128	9				
05		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	247	1	5319	2	Y	141 98 1 68
							155	9				
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				

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14082 - 14122
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EAST, S.K.		WELL #: 11		RRCID -> 191092		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	99	1	2214	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	126	1	2714	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3463	-0-	463	463	148	1	3315	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3429	-0-	329	792	158	1	3271	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3278	-0-	178	970	159	1	3119	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3537 X	2567	-0-	-970	-0-	134	1	2433	2	Y	-0-	-0-	-0-

EAST, S.K.		WELL #: 12ST		RRCID -> 204363		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

EAST, S.K.		WELL #: 13ST		RRCID -> 212461		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370					
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 217225		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110				Y	-0-			-0-
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-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 220138		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510					
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	889	-0-	-351	-0-	66	1	823	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	84	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	77	1	939	2	Y	-0-	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 221480		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	1860	-0-	-690	-0-	101	1	1759	2	Y	-0-					-0-
05	2635 N	1854	-0-	-781	-0-	111	1	1736	2	Y	6	3	1			3
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	112	1	1709	2	Y	21	10	1			14
07	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	130	1	1616	2	Y	31	20	1			25
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	127	1	1575	2	Y	37	19	1			43
09	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1529	2	Y	15	21	1			37

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	Y	-0-					-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1887	2	Y	6	3	1			3
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	Y	22	11	1			14
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	87	1	1077	2	Y	31	21	1			24
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	88	1	1085	2	Y	39	20	1			43
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	80	1	971	2	Y	24	25	1			42

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914		PERF.12213 - 12245		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5354 X	5354	-0-	-0-	224 1	4990 2	Y	127	141 1		29
05		4681 X	2184	-0-	-2497	140 9	2065 2	Y	21	29 1		21
06		4530 X	1177	-0-	-3353	96 1	1127 2	Y	-0-	21 1		-0-
07		4681 X	-0-	-0-	-4681	23 9		Y	-0-			-0-
08		4681 X	634	-0-	-4047	50 1	603 2	Y	-0-			-0-
09		1140 X	561	-0-	-579	31 1	532 2	Y	-0-			-0-
09						29 1		Y				

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349		PERF.13366 - 14222		
04	14B2	EXT	481	-0-	481	26 1	455 2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1709	-0-	1709	103 1	1606 2	Y	-0-			-0-
06		2355 X	165	-0-	-2190	10 1	155 2	Y	-0-			-0-
07		153 X	153	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-			-0-
08		1705 N	155	-0-	-1550	12 1	143 2	Y	-0-			-0-
09		180 N	145	-0-	-35	11 1	134 2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13712 - 14127		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 15815		PERF.12765 - 12836		
04		93600 X	60180	-0-	-33420	3228 1	56395 2	Y	506	593 1		542
05		96720 X	52915	-0-	-43805	557 9	49272 2	Y	447	418 1		571
06		82980 X	49811	-0-	-33169	3151 1	46484 2	Y	258	347 1		482
07		76508 X	41523	-0-	-34985	492 9	38407 2	Y	23	226 1		279
08		68882 X	40750	-0-	-28132	3043 1	37701 2	Y	-0-	279 1		-0-
09		47730 X	35859	-0-	-11871	284 9	32998 2	Y	143	51 1		92
						3091 1						
						25 9						
						3049 1						
						2704 1						
						157 9						

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318		PERF.13748 - 13890		
04		3528 X	3528	-0-	-0-	191 1	3337 2	Y	-0-			-0-
05		3437 X	3437	-0-	-0-	207 1	3230 2	Y	-0-			-0-
06		3635 X	3635	-0-	-0-	224 1	3411 2	Y	-0-			-0-
07		3410 X	3369	-0-	-41	251 1	3118 2	Y	-0-			-0-
08		3410 X	3396	-0-	-14	254 1	3142 2	Y	-0-			-0-
09		3300 X	3106	-0-	-194	235 1	2871 2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593		PERF.14374 - 14954		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M	O	ALLOW CODE	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2275	2	N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1989	2	N	13	5	1			8
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	N	44	22	1			30
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1417	2	N	63	41	1			52
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1428	2	N	77	39	1			90
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	-0-	110	1	1342	2	N	30	43	1			77

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 92 RRCID -> 292355 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296

04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	10234	2	N	41	41	1			37
05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	11014	2	N	43	34	1			46
06	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	10907	2	N	45	38	1			53
07	11811	X	10368	-0-	-1443	-0-	-0-	767	1	9525	2	N	69	55	1			67
08	11811	X	10626	-0-	-1185	-0-	-0-	789	1	9754	2	N	75	44	1			98
09	11670	X	9414	-0-	-2256	-0-	-0-	711	1	8673	2	N	27	46	1			79

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 294366 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12802 - 13380

04	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	-0-	134	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	-0-	148	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2946	2	N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	2693	2	N	-0-					-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2342	-0-	-298	-0-	-0-	176	1	2146	2	N	18	6	1			12

SARITA, W. (2000)			81119 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
LAMAY CORPORATION			484025											
MAY, L. C.			WELL #: 1		RRCID -> 096547			COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)			81124 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 23		RRCID -> 114033			COMPL. DATE 11/02/1984			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985			

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 196		RRCID -> 118725			COMPL. DATE 10/03/1985			TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195			

04	360	N	305	-0-	-55	-0-	44	1	261	3	Y	-0-		-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	35	1	291	3	Y	-0-		-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	85	1	495	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	Y	-0-		-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-		-0-
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	35	1	348	3	Y	-0-		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 198DF		RRCID -> 169749			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902			

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 190		RRCID -> 177083			COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234			

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 193 F		RRCID -> 194236			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140			

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

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																			
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116																			
M	O	ALLOW CODE	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179																			
04		3000 N	4489	-0-	1489	1995	1076	1	3413	2	Y	-0-							-0-
05		3100 N	2074	-0-	-1026	969	907	1	1167	2	Y	-0-							-0-
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											
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1770 X	882	-0-	-888	-0-	113 1	358 2	N	374	177 1	426
						411 9					
05	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	312 1	402 2	N	261	359 1	328
						287 9					
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	500 1	491 2	N	125	135 1	318
						138 9					
07	899 X	873	-0-	-26	-0-	438 1	327 2	N	98	238 1	178
						108 9					
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	512 1	524 2	N	117	106 1	189
						129 9					
09	1140 X	741	-0-	-399	-0-	328 1	413 2	N	-0-	181 1	8

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WELL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES															
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															
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
04		30 #		27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05		31 #		9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		30 #		28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07		31 #		18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08		31 #		29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09		30 #		28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-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															
04		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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															
04		0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-				N	-0-			-0-
09		14 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 290530 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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															
04		30 N		27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05		31 N		9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
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-

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

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		
04	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	695 3	499 9	N	454 358 1	453
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	195 3	96 9	N	87 181 1	359
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

ISENSEE		WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	357
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2 173 1	186
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

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		
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-	-0-
05	992 N	438	-0-	-554	-0-	438 3		N	-0-	-0-
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-

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

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

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
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-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
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-

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT				103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT				103
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021 - WELL PLUGGED 5/29/21

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-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-

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

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			
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-

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

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8464 - 8557			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910		PERF. N/A			
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-		33 1	543 3	Y	29	27 1		71
							32 9						
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-		31 1	529 3	Y	13	26 1		58
							14 9						
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-		51 1	840 3	Y	15	17 1		56
							17 9						
07	620 N	374	-0-	-246	-0-		20 1	339 3	Y	14	21 1		49
							15 9						
08	589 N	346	-0-	-243	-0-		18 1	315 3	Y	12	21 1		40
							13 9						
09	840 N	317	-0-	-523	-0-		18 1	289 3	Y	9			49
							10 9						

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

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987		PERF. 8366 - 8370			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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

SWOLI		WELL #: A 1		RRCID -> 284564		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 14660		PERF. 8600 - 8608			
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-

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			
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
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-	-0-
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-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)		81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BROWN, MARY MANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 229070		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY		197406										
FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014												

FLORES, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 125170		COMPL. DATE 09/03/1987			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014												

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FLORES, DANIEL 762		WELL #: 6		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	902	1	4180	2	Y	48	56
05	5642 X	5248	-0-	-394	-0-	53	9	896	1	Y	48	104
06	5550 X	5064	-0-	-486	-0-	53	9	859	1	Y	41	145
07	5735 X	5334	-0-	-401	-0-	45	9	898	1	Y	36	143 1 38
08	5735 X	5503	-0-	-232	-0-	40	9	968	1	Y	33	71
09	5130 X	4877	-0-	-253	-0-	36	9	956	1	Y	66	137
73 9												

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
FLORES, DANIEL 546		WELL #:		7	RRCID ->	167555	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8658 - 8710
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		
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	117 1	543 2	Y	7			15
						8 9						
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	176 1	845 2	Y	9			24
						10 9						
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	178 1	862 2	Y	9			33
						10 9						
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	178 1	869 2	Y	7	28 1		12
						8 9						
08	961 N	611	-0-	-350	-0-	108 1	500 2	Y	3			15
						3 9						
09	930 N	269	-0-	-661	-0-	53 1	212 2	Y	4			19
						4 9						

SCHWARZ (LOBO)		//CONT.//		81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656								
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7496 - 7700
O												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8488 - 8504
O												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS		//CONT.//		169313								
		WELL #:		1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8024 - 8120
O												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

SCHWARZ (LOBO 6)		//CONT.//		81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
SCHWARZ		WELL #:		4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6586 - 6682
O												
04	990 N	922	-0-	-68	-0-	57 1	857 3	N	7			22
						8 9						
05	1023 N	941	-0-	-82	-0-	66 1	875 3	N	-0-			22
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

SCHWARZ (LOBO 6) //CONT.// 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

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

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

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-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 LAS BLANCAS WELL #: 3 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

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-

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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		73
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

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		
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	N	3	3 1	-0-
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-

SCHWARZ, E.H.		81700 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SCHWARZ, E.H.		029652								
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 6		RRCID -> 107114		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466		
04	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	1038 2	Y	-0-		-0-
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2433 2	Y	24	24 1	-0-
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-

ROTTERSMAN		81700 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROTTERSMAN		029652								
ROTTERSMAN		WELL #: 14		RRCID -> 135529		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472		
04	4110 X	1917	-0-	-2193	-0-	1917 2	Y	-0-		96
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4493 2	Y	45	45 1	96
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

SCHWARZ, E. H.		81700 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SCHWARZ, E. H.		029652								
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 20		RRCID -> 171959		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123493		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	04/27/2023 - WELL PLUGGED 04/27/23	N	-0-		-0-

TRAD/KALIFA		WELL #: 1		RRCID -> 137361		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
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

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			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

SCOTT & HOPPER		WELL #: 52 F		RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 167771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832			
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-		4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
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

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 242509		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
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

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

04		420 N	54	-0-	-366	-0-	54	3	Y	-0-		4
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		4
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		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
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
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

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

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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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
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-

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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
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

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

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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
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

SCOTT & HOPPER (7700)		81752 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168240		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7654 - 7683
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2023 - WELL PLUGGED 05/03/23										

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
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

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

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352			RRCID ->	013682	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167 C	RRCID ->	013682	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AC	RRCID ->	013687	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	29	1	295	3	Y	-0-	-0-			
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	26	1	259	3	Y	-0-	-0-			
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-			

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5325 -	5352			
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	10	1	96	3	Y	-0-	-0-			
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-	-0-			
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-			

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5679 - 5682	
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
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-		

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	48	1	474	3	Y	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	Y	-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	3	Y	-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	3	Y	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5115 - 6530	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5805 - 5855	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID ->	013759	COMPL. DATE	08/21/1958	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 5799 - 5826	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID ->	013769	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5949 - 5960	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID ->	013779	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5950 - 5987	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5522 - 5525	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID ->	032859	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5523 - 5527	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5939 - 5950	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5532 - 5542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-	
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-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 - 5862	
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-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BC		RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167A		RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0177A		RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 3		Y	-0-		-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 3		Y	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3		Y	-0-		-0-
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	6 1	60 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	2 1	17 3		Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106	
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	18 1	176 3		Y	-0-		-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	18 1	181 3		Y	-0-		-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	19 1	173 3		Y	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21 1	184 3		Y	-0-		-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20 1	187 3		Y	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22 1	189 3		Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088	
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	39 1	387 3		Y	-0-		-0-
05	465 N	317	-0-	-148	-0-	29 1	288 3		Y	-0-		-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588		COMPL. DATE 01/10/1951		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1440T		RRCID -> 059743		COMPL. DATE 02/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072								
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0133 C		RRCID -> 059905		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452								
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153A		RRCID -> 061632		COMPL. DATE 02/20/1950		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 0148		RRCID -> 061704		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850			
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
04	3000 N	1593	-0-	-1407	2251	142 1	1419 3	Y	29	47 1		12
05	3100 N	1499	-0-	-1601	650	32 9 136 1	1337 3	Y	24	22 1		14
06	2043 N	1393	-0-	-650	-0-	26 9 139 1	1228 3	Y	24	22 1		16
07	1643 N	1381	-0-	-262	-0-	26 9 141 1	1214 3	Y	24	21 1		19
08	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	26 9 122 1	1136 3	Y	26	22 1		23
09	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	29 9 124 1	1088 3	Y	23	22 1		24
						25 9						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613			
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	31 1	304 3	Y	-0-			-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032		COMPL. DATE 07/31/1975			TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183			
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523			
04	3000 N	1755	-0-	-1245	3218	156 1	1564 3	Y	32	34 1		18
05	3100 N	1803	-0-	-1297	1921	35 9 163 1	1607 3	Y	30	26 1		22
06	3000 N	1625	-0-	-1375	546	33 9 162 1	1433 3	Y	27	33 1		16
07	2217 N	1671	-0-	-546	-0-	30 9 170 1	1466 3	Y	32	33 1		15
08	1798 N	471	-0-	-1327	-0-	35 9 45 1	417 3	Y	8	15 1		8
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	9 9		Y	-0-	6 1		2
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 6304	PERF. 4818	- 5846		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281	COMPL. DATE 04/16/1976	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 5625	- 5636		
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681	COMPL. DATE 02/21/1944	TOTAL DEPTH 6135	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698	COMPL. DATE 02/13/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717	COMPL. DATE 04/14/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742	COMPL. DATE 03/04/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141T	RRCID ->	070560	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		125A	RRCID ->	079060	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 5380 - 5390				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4051C	RRCID ->	079511	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5765 - 5769				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1431	RRCID ->	079526	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	23	1	231	3	Y	-0-				-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1402	RRCID ->	079531	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5478 - 5488				
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	-0-				-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	31	1	303	3	Y	-0-				-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141C	RRCID ->	080486	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5898 - 5904				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	30	1	294	3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099					
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064					
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032					
04	7440 X	5813	-0-	-1627	-0-	528	1	5285	3	Y	-0-			-0-
05	7595 X	5921	-0-	-1674	-0-	546	1	5375	3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525					
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918							
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170							
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856							
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164							
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481							
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399							
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 6252	PERF. 5410	-	5440				
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
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	20	1	196	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	Y	-0-		-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817	COMPL. DATE 04/23/1976	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5794	-	5815				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 6988	PERF. 4853	-	4864				
04	3000 X	2543	-0-	-457	-0-	231	1	2308	3	Y	4		14
						4	9						
05	2945 X	2558	-0-	-387	-0-	236	1	2321	3	Y	1		15
						1	9						
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

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 4920	-	4926				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5812	-	5858				
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-		-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5216	-	5246				
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0145B	RRCID ->	115958	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4960 -	5887	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1416	RRCID ->	116603	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5875 -	5905	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0193A	RRCID ->	116701	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5137 -	5835	
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	24	1	240	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	25	1	246	3	Y	-0-			-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0124B	RRCID ->	121643	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	5644 -	5920	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	522	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	535	3	Y	-0-			-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0134	RRCID ->	122418	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	5876 -	5890	
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2404	RRCID ->	123960	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	4197 -	4208	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835			
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
04	1380 N	1202	-0-	-178	-0-	106 1	1064 3	Y	29	26 1		17
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	32 9						
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	118 1	1164 3	Y	16	19 1		14
07	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	18 9						
08	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	107 1	951 3	Y	69	49 1		34
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	76 9						
						91 1	782 3	Y	185	144 1		75
						204 9						
						113 1	1054 3	Y	15	65 1		25
						17 9						
						126 1	1102 3	Y	15	18 1		22
						17 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436			
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35 1	355 3	Y	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	36 1	352 3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807			
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	12 1	124 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	16 1	155 3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165			
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	81 1	813 3	Y	-0-			-0-
05	1054 N	900	-0-	-154	-0-	83 1	817 3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519			
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422			
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724								
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758								
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-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M	O	ALLOW CODE	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
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-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

04	3000	N	2578	-0-	-422	8867	233	1	2335	3	Y	9					118
05	3100	N	2651	-0-	-449	8418	243	1	2397	3	Y	10	107	1			21
06	3000	N	2403	-0-	-597	7821	243	1	2150	3	Y	9					30
07	3100	N	2481	-0-	-619	7202	257	1	2216	3	Y	7					37
08	3100	N	2737	-0-	-363	6839	264	1	2466	3	Y	6					43
09	3000	N	2666	-0-	-334	6505	272	1	2387	3	Y	6					49

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

04	780	N	775	-0-	-5	-0-	70	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	73	1	719	3	Y	-0-					-0-
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-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	3000 N	1749	-0-	-1251	2963	158 1	1581 3	Y	9			29
05	3100 N	1762	-0-	-1338	1625	161 1	1590 3	Y	10			39
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

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388			
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600			
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	18 1	180 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	18 1	173 3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS 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
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376					
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	39	1	387	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	36	1	356	3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393					
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	474	3	Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340					
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A					
04	960 N	842	-0-	-118	-0-	76	1	762	3	Y	4			39
						4	9							
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	78	1	772	3	Y	2	27	1	14
						2	9							
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							

 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	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859

04	2370 X	1418	-0-	-952	-0-	129	1	1289	3	Y	-0-			-0-
05	2325 X	1140	-0-	-1185	-0-	105	1	1035	3	Y	-0-			-0-
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-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

04	990 N	786	-0-	-204	-0-	71	1	706	3	Y	8			80
05	992 N	874	-0-	-118	-0-	80	1	787	3	Y	6	56	1	30
06	870 N	803	-0-	-67	-0-	81	1	716	3	Y	5			35
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	77	1	664	3	Y	6			41
08	868 N	659	-0-	-209	-0-	64	1	593	3	Y	2			43
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	2	9			Y	-0-			43

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	Y	-0-			-0-
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-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512					
04	3000 N	1462	-0-	-1538	1335	133	1	1329	3	Y	-0-		-0-
05	2876 N	1541	-0-	-1335	-0-	142	1	1399	3	Y	-0-		-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098					
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	3	Y	-0-		-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	Y	-0-		-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678					
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-		-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1721	RRCID ->	160058	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5797 - 5817					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1639A	RRCID ->	161034	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 5504 - 5541					
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1150	RRCID ->	164388	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5412 - 5822					
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELISON UNIT		WELL #:		1406	RRCID ->	235673	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5546 - 5554					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1802C	RRCID ->	243768	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5154 - 5174					
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0146B	RRCID ->	256212	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 5961 - 5974					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
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
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0112	RRCID ->	257930	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	5559 - 5763		
04	1308 N	902	-0-	-406	-0-	82	1	820	3	Y	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	92	1	909	3	Y	-0-			-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1622A	RRCID ->	258641	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	5822 - 6040		
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	25	1	247	3	Y	-0-			-0-
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0173A	RRCID ->	261224	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	5408 - 5415		
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1697	RRCID ->	261226	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	5481 - 5879		
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	40	1	396	3	Y	25	21	1	12
						28	9							
05	589 N	501	-0-	-88	-0-	44	1	432	3	Y	23	20	1	15
						25	9							
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							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4037	RRCID ->	261249	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5493 - 5909		
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-

 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	ALLOW CODE	GAS 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
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	61	1	613	3	Y	50	166	71
						55	9						
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	63	1	625	3	Y	55		126
						61	9						
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	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						

 SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
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-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

04	2228 N	1162	-0-	-1066	-0-	94	1	940	3	Y	116	187	48
						128	9						
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	101	1	999	3	Y	98	88	58
						108	9						
06	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	91	1	805	3	Y	95	89	64
						105	9						
07	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	102	1	880	3	Y	97	84	77
						107	9						
08	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	97	1	903	3	Y	92	84	85
						101	9						
09	990 N	843	-0-	-147	-0-	74	1	650	3	Y	108	92	101
						119	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

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

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

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C190 F	RRCID ->	087899	COMPL. DATE	11/08/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6256 - 6552
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C204 C	RRCID ->	090616	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6074 - 6279
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704
04	360 N	52	-0-	-308	-0-	52 3		Y	-0-		27
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		64	RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #:		67L	RRCID ->	039780	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6628 - 6638
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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 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	
04	3000 N	1514	-0-	-1486	2226	132	1	1382	3	Y	-0-	75
05	3100 N	1539	-0-	-1561	665	136	1	1403	3	Y	-0-	75
06	2079 N	1414	-0-	-665	-0-	136	1	1265	3	Y	12	87
07	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	145	1	1313	3	Y	-0-	87
08	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	143	1	1401	3	Y	-0-	87
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	145	1	1334	3	Y	-0-	87

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID ->	041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6155 - 6165	
04	3000 N	1443	-0-	-1557	1176	131	1	1312	3	Y	-0-	2
05	2604 N	1428	-0-	-1176	-0-	132	1	1296	3	Y	-0-	2
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

CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID ->	041787	COMPL. DATE	04/06/1967	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID ->	041934	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	19640	PERF.	6595 - 6927	
04	630 N	466	-0-	-164	-0-	42	1	424	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	59	1	578	3	Y	-0-	-0-
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-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID ->	054770	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	6538 - 6586	
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	67	1	673	3	Y	-0-	90
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	72	1	712	3	Y	-0-	90
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-	14	1	125	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
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-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268								
04	2280 X	705	-0-	-1575	-0-	64	1	641	3	Y	-0-					2
05	1271 X	347	-0-	-924	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					2
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

DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	285	1	2857	3	Y	-0-		8
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	244	1	2408	3	Y	-0-		8
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

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	6630 X	6563	-0-	-67	-0-	596	1	5967	3	N	-0-		11
05	6851 X	6528	-0-	-323	-0-	602	1	5926	3	N	-0-		11
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

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

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	72 1	721 3	Y	-0-		2
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	72 1	707 3	Y	-0-		2
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

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 201		RRCID -> 148773		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433			
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	97 1	972 3	N	-0-		-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	85 1	836 3	N	-0-		-0-
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-

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			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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			
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	1355	N	1143	-0-	-212	-0-	1134	2	9	9	N	8					188
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1026	2	6	9	N	5					193
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

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEJITA, EAST (800)													
SOLO OPERATING SERVICES, LLC													
BARRERA, HOMER ET AL													
82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
801184													
WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

BARRERA, HOMER ET AL													
WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729													
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

SEJITA, EAST (1000)													
SOLO OPERATING SERVICES, LLC													
MAMA NA PARTNERSHIP													
82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
801184													
WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010													
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-	-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-	
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-	

MAMA NA PARTNERSHIP "B"													
WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140													
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	
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-	

SEJITA, EAST (1170)													
SOLO OPERATING SERVICES, LLC													
MAMA NA PARTNERSHIP													
82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL													
801184													
WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060													
04	60 #	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-	-0-	
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-	

SEJITA, EAST (1220)													
SOLO OPERATING SERVICES, LLC													
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.													
82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
801184													
WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226													
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-	
05	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-	
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-	

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC //CONT.// 801184												
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
06		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250												
04	14B2	EXT	3	-0-	3	38		3	2			-0-
05	14B2	EXT	17	-0-	17	55		2	1	15	2	-0-
06	14B2	EXT	14	-0-	14	69		2	1	12	2	-0-
07	14B2	EXT	7	-0-	7	76		1	1	6	2	-0-
08	14B2	EXT	8	-0-	8	84		1	1	7	2	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84						-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												
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			-0-
05		186 N	152	-0-	-34	-0-		152	2			-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-		179	2			-0-
07		217 N	193	-0-	-24	-0-		193	2			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-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												
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			-0-
05		155 N	126	-0-	-29	-0-		126	2			-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-		145	2			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			-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												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-		-0-
05	1860 N	197	-0-	-1663	-0-	197	2	N	-0-		-0-
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	174	-0-	-0-	-0-	174	2	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		
04	1434 N	972	-0-	-462	-0-	159	1	N	-0-		29
05	1085 N	866	-0-	-219	-0-	157	1	N	-0-		29
06	1050 N	803	-0-	-247	-0-	96	1	N	-0-		29
07	992 N	739	-0-	-253	-0-	82	1	N	-0-		29
08	868 N	438	-0-	-430	-0-	88	1	N	-0-		29
09	810 N	149	-0-	-661	-0-	29	1	N	-0-		29

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		
04	3780 X	630	-0-	-3150	-0-	109	1	Y	-0-		-0-
05	3906 X	1248	-0-	-2658	-0-	364	1	Y	-0-		-0-
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	861	1	Y	-0-		-0-
07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-		-0-
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	364	1	Y	-0-		-0-
09	4200 X	2254	-0-	-1946	-0-	302	1	Y	-0-		-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197743		COMPL. DATE 11/22/2009			TOTAL DEPTH 13740 PERF. 13218 - 13582		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220102		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13123 - 13254		
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15173	- 15240
04	45750 X	41739	-0-	-4011	-0-	6908	1	34084	3	Y	-0-	20
						747	4					
05	47275 X	37840	-0-	-9435	-0-	10654	1	25828	3	Y	-0-	20
						1358	4					
06	47580 X	37818	-0-	-9762	-0-	5999	1	31200	3	Y	-0-	20
						619	4					
07	49166 X	41015	-0-	-8151	-0-	5086	1	35638	3	Y	-0-	20
						291	4					
08	43121 X	38847	-0-	-4274	-0-	4315	1	34410	3	Y	-0-	20
						122	4					
09	41730 X	40369	-0-	-1361	-0-	4928	1	35198	3	Y	-0-	20
						243	4					

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	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176													
04	26190	X	25734	-0-	-456	-0-	4259	1	21026	3	Y	-0-	12
							449	4					
05	27652	X	22413	-0-	-5239	-0-	6281	1	15361	3	Y	-0-	12
							771	4					
06	28230	X	22272	-0-	-5958	-0-	3494	1	18430	3	Y	-0-	12
							348	4					
07	29171	X	23627	-0-	-5544	-0-	2905	1	20565	3	Y	-0-	12
							157	4					
08	29171	X	22751	-0-	-6420	-0-	2522	1	20161	3	Y	-0-	12
							68	4					
09	25740	X	22128	-0-	-3612	-0-	2663	1	19331	3	Y	-0-	12
							134	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													
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581													
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	84	1	445	3	Y	-0-	1
							6	4					
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	115	1	331	3	Y	-0-	1
							7	4					
06	780	N	255	-0-	-525	-0-	33	1	221	3	Y	-0-	1
							1	4					
07	558	N	37	-0-	-521	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314													
04	4800	X	4739	-0-	-61	-0-	797	1	3888	3	Y	-0-	-0-
							54	4					
05	4774	X	623	-0-	-4151	-0-	128	1	488	3	Y	-0-	-0-
							7	4					
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	738	1	4574	3	Y	-0-	-0-
							46	4					
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	706	1	4928	3	Y	-0-	-0-
							24	4					
08	4898	X	2577	-0-	-2321	-0-	286	1	2287	3	Y	-0-	-0-
							4	4					
09	5370	X	1325	-0-	-4045	-0-	166	1	1155	3	Y	-0-	-0-
							4	4					

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.11358 -	11370
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313															
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 10512 - 10524							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	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
04		11430	X	10581	-0-	-849	-0-	-0-	1747	1	8727	3	Y	-0-			-0-
									107	4							
05		11811	X	1111	-0-	-10700	-0-	-0-	177	1	928	3	Y	-0-			-0-
									6	4							
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							

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208235		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 15303		PERF. 9664 - 9684	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

WELDER 385		WELL #: 1		RRCID -> 210308		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 9570 - 9706			
04	3000	N		2977	-0-	-23	402	493	1	2465	3	Y	-0-
								19	4				
05	2713	N		2311	-0-	-402	-0-	652	1	1630	3	Y	-0-
								29	4				
06	3776	X		3776	-0-	-0-	-0-	704	1	3044	3	Y	-0-
								28	4				
07	2170	X		1177	-0-	-993	-0-	150	1	1024	3	Y	-0-
								3	4				
08	2170	X		2053	-0-	-117	-0-	235	1	1815	3	Y	-0-
								3	4				
09	2100	X		1258	-0-	-842	-0-	131	1	1126	3	Y	-0-
								1	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						
04	14B2	EXT		15	-0-	15	160	2	3	13	9	N	12			30
05	183	X		23	-0-	-160	-0-	1	3	22	9	N	20			50
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			92
07	96	X		96	-0-	-0-	-0-	89	3	7	9	N	6			98
08	31	N		26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	N	2			100
09	20	N		20	-0-	-0-	-0-	11	3	9	9	N	8			108

SEVEN SISTERS, EAST (10000)			82381 852		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
WELDER, J. F. HEIRS -F-			WELL #: 1		RRCID -> 047222			COMPL. DATE 09/11/1969			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ARCO HUMBLE FEE			WELL #: 4		RRCID -> 217459			COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)			82382 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC			701613											
LICHTENBERGER FEE			WELL #: 11		RRCID -> 168921			COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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			
04	DLQ G-10	3512	-0-	3512	3512	3473	3	39	9	Y	35			127
05	7128 X	3616	-0-	-3512	-0-	3544	3	72	9	Y	65			192
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

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WELDER HEIRS 215			WELL #: 3		RRCID -> 200016			COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578			
04	780 N	446	-0-	-334	-0-	446	3			N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
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-

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	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
04		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			271
05		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			271
06		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			271
07		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			271
08		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			271
09		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			271

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357														
04		540 N	152	-0-	-388	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334														
04		9870 X	8934	-0-	-936	-0-	8934	3		N	-0-			-0-
05		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	3		N	-0-			-0-
06		9450 X	8984	-0-	-466	-0-	8984	3		N	-0-			-0-
07		9238 X	7555	-0-	-1683	-0-	7555	3		N	-0-			-0-
08		10199 X	6651	-0-	-3548	-0-	6651	3		N	-0-			-0-
*09		9870 X	9270	-0-	-600	-0-	9270	3		N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636														
04		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498														
04		1410 N	288	-0-	-1122	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		310 N	65	-0-	-245	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)		82387 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
SLING		WELL #: 2		RRCID -> 233192		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5812	2	8	9	N	7	183	1		101	
05	4898 X	3030	-0-	-1868	-0-	2855	2	175	9	N	159	173	1		87	
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	

SLING		WELL #: 3		RRCID -> 237672		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086							
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-

SERNA INC.		767596		RRCID -> 111620		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864							
SERNA, R.		WELL #: 14													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

SEVENTY-SIX (FRIO)		82415 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DCRC -A- NCT-12		WELL #: 1		RRCID -> 014198		COMPL. DATE 11/15/1953		TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)		82638 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
SUSSER		WELL #: 2		RRCID -> 176443		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELL POINT (G-1)		82956 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAY CORPORATION		484025													
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #: 2 U		RRCID -> 102472		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
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

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/2021

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
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-

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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-	-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-
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 N	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747	
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491 2	N	-0-	-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2	N	-0-	-0-
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 N	2	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2

DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696	
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	482 2	198 9 N	180	169 1
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2	N	-0-	16
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 N	3	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19

FROST TRUST 29		WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-	-0-
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2	N	-0-	-0-
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 N	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1

FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896	
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-	-0-
05	465 N	368	-0-	-97	-0-	368 2	N	-0-	-0-
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 N	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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
04	2899 R	174	-0-	-2725	-0-	28 1	144 2	Y	2			98
						2 9						
05	2108 #	85	-0-	-2023	-0-	15 1	70 2	Y	-0-			98
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

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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							
04	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	99	1	1514	2	N	-0-				4
05	1984 N	1187	-0-	-797	-0-	81	1	1106	2	N	-0-				4
06	1710 N	1146	-0-	-564	-0-	99	1	1047	2	N	-0-				4
07	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	96	1	1489	2	N	-0-				4
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	N	8	2	1		10
						9	9								
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	101	1	1660	2	N	9	17	1		2
						10	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							
04	0	53299	-0-	53299	263112	51068	2	2231	9	N	2028	2130	1		449
05	0	53603	-0-	53603	316715	51459	2	2144	9	N	1949	1779	1		619
06	0	33598	-0-	33598	350313	32283	2	1315	9	N	1195	1437	1		377
07	45000	33531	-0-	-11469	338844	32292	2	1239	9	N	1126	1258	1		245
08	46500	4	-0-	-46496	292348	4	2			N	-0-				245
09	45000	-0-	-0-	-45000	247348					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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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					
04	6402	4491	-0-	-1911	-0-	673	1	3674	3	N	131				470
05	6032	4349	-0-	-1683	-0-	144	9								
06	5560	4070	-0-	-1490	-0-	671	1	3500	3	N	162	162	1		470
07	5562	4114	-0-	-1448	-0-	178	9								
08	5852	4259	-0-	-1593	-0-	666	1	3404	3	N	-0-				470
*09	5938	4259	-0-	-1679	-0-	666	1	3378	3	N	64				534
						70	9								
						664	1	3595	3	N	-0-				534
						664	1	3595	3	N	-0-				534

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					
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-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861													
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 04/06/2018		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
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
		PLUGGED AND ABANDONED													

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					
04	2610 N	1620	-0-	-990 B	-0-	1229	2	391	9	N	355	366	1		120
05	2604 N	1844	-0-	-760 B	-0-	1339	2	505	9	N	459	364	1		215
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

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) 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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
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			
04	7500		-0-	-0-	-7500	-0-		N	-0-			17
05	1000		-0-	-0-	-1000	-0-		N	-0-	17	1	-0-
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-
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
HINOJOSA "A"		WELL #:	1U	RRCID ->	200692	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	6026 PERF. 4440 - 4450			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (4900)										85669 540	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671									
HINOJOSA "B"										WELL #:	2	RRCID ->	154787	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	4967 - 4973
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1905				N	NO RPT				-0-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1905				N	NO RPT				-0-				
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-				

M. RAMIREZ GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	164409	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	5007 - 5010
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2143				N	NO RPT				-0-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2143				N	NO RPT				-0-				
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-				

HINOJOSA "A"										WELL #:	1U	RRCID ->	254521	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5006 - 5010
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20				
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20				

STARR BRITE, W. (5380)										85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671									
BARRERA "B"										WELL #:	3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	5381 - 5398
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

M. RAMIREZ GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	158932	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5344 - 5348
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HINOJOSA "A"										WELL #:	3	RRCID ->	160594	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	5334 - 5342
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335												
04	96	N	48	-0-	-48	-0-		48	2			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
RAMIREZ, M. GAS UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7092 - 7107				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HINOJOSA "A"			WELL #: 2 L		RRCID -> 164946		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7176 - 7185				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HINOJOSA			WELL #: 4		RRCID -> 226378		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCORPION OPERATING, INC.			758492		RRCID -> 115061		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7130 - 7146				
GARCIA, DAVID			WELL #: 1												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MACERO MINERALS, INC. 520265
 PENNA, MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
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
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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT	-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
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	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1800	171	-0-	-1629	7645	12	1	159	3	Y	-0-	2 1	-0-
05	1860	977	-0-	-883	6762	61	1	884	3	Y	29	14 1	15
06	3000	407	-0-	-2593	4169	32	9	25	1	Y	10	15 1	10
07	3100	48	-0-	-3052	1117	11	9	4	1	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	1	1	Y	5	9 1	2
						6	9						

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		2
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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

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						
M	O	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		31					Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		31					Y	-0-			5
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-			95		5 1		59 3	Y	-0-			5
*09	T. A.	104	-0-	104		199		4 1		47 3	Y	48	35 1		18
								53 9							

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123						
04	2790 X	1316	-0-	-1474	-0-	78 1		1047 3	Y	174	162 1				166
05	2635 X	2317	-0-	-318	-0-	134 1		1943 3	Y	218	147 1				237
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-	69 1		2061 3	Y	227	162 1				253
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	226 9		2114 3	Y	247	331 1				169
						158 1									
						250 9									
						169 1									
						272 9									

STATE TRACT 308		WELL #: 1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996			TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116						
04	900 N	102	-0-	-798	-0-	7 1		93 3	Y	2	6 1				7
05	930 N	158	-0-	-772	-0-	2 9		135 3	Y	13	8 1				12
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	9 1		25 3	Y	-0-	6 1				6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	14 9			Y	-0-	3 1				3
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	2 1			Y	-0-	-0-				3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	2 1				1

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						
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1		225 3	Y	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1		268 3	Y	-0-					-0-
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-

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

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.// 86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 222929		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208				
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
04		14580 X	13333	-0-	-1247	-0-	1108 1	11916 2	Y	258	329 1	266
							25 4	284 9				
05		15314 X	14378	-0-	-936	-0-	1221 1	12733 2	Y	358	328 1	296
							30 4	394 9				
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				

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-		-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326				
04		11610 X	10957	-0-	-653	-0-	932 1	10022 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
05		11997 X	10393	-0-	-1604	-0-	909 1	9481 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
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					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 526		RRCID -> 286617		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 200372		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950				
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 16										
04		DLQ G-10	12523	-0-	12523	12523	1612 1	10911 2	Y	-0-		190
05		31298 X	18775	-0-	-12523	-0-	1361 1	17382 2	Y	29	72 1	147
							32 9					
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					

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 #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

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

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129

04	DLQ G-10	13117	-0-	13117	13117	1688	1	11429	2	Y	-0-					200
05	32306 X	19189	-0-	-13117	-0-	1389	1	17750	2	Y	45	113	1			132
						50	9									
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									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

04	117180 X	83703	-0-	-33477	-0-	3788	1	79915	2	N	-0-	166	1			325
05	121086 X	35872	-0-	-85214	-0-	1909	1	33849	2	N	104	139	1			290
						114	9									
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									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706

04	58170 X	39160	-0-	-19010	-0-	1763	1	37192	2	N	186					553
						205	9									
05	71842 X	71842	-0-	-0-	-0-	3826	1	67828	2	N	171	229	1			495
						188	9									
06	43440 X	41632	-0-	-1808	-0-	1935	1	39518	2	N	163	134	1			524
						179	9									
07	44888 X	35838	-0-	-9050	-0-	1949	1	33772	2	N	106	147	1			483
						117	9									
08	40889 X	35045	-0-	-5844	-0-	1943	1	32977	2	N	114	159	1			438
						125	9									
09	39570 X	31927	-0-	-7643	-0-	1880	1	29936	2	N	101					539
						111	9									

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 BOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S LWD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

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

STILLMAN (SHALLOW)		//CONT.//		86133 952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		520	RRCID ->	274968	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8408 - 8420	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #:		31D	RRCID ->	092080	COMPL. DATE	03/04/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4090 - 5293	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #:		33	RRCID ->	094452	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5654 - 5667	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	106745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	293280	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	6722 - 6726	
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			133
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			133
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	133 1		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: U 1		RRCID -> 210696		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735			
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
04	3000 N	2993	-0-	-7	725	434 1	2545 2	Y	13		14
05	4284 X	3559	-0-	-725	-0-	14 9 508 1	3041 2	Y	9	20 1	3
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	10 9 526 1	2763 2	Y	-0-		3
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	17 9 716 1	2898 2	Y	15		18
08	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	8 9 481 1	2451 2	Y	7	20 1	5
09	2940 X	2931	-0-	-9	-0-	606 1	2325 2	Y	-0-		5

SLATOR RANCH		WELL #: H 4		RRCID -> 211273		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818			
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	492 1	1872 2	Y	12	11 1	7
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	13 9 549 1	1879 2	Y	11	11 1	7
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	12 9 507 1	1861 2	Y	9	11 1	5
07	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	10 9 453 1	1920 2	Y	11	6 1	10
08	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	12 9 436 1	1926 2	Y	14	22 1	2
09	2370 N	2311	-0-	-59	-0-	15 9 459 1	1838 2	Y	13	11 1	4

SLATOR RANCH		WELL #: H 5		RRCID -> 212822		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472			
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	152 1	578 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	712	-0-	-63	-0-	161 1	551 2	Y	-0-		-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 214081		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724			
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27 1	160 2	Y	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	27 1	165 2	Y	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29 1	155 2	Y	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	38 1	154 2	Y	-0-		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	34 1	176 2	Y	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	38 1	147 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 1		RRCID -> 214137		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790			
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	692 1	3632 2	Y	-0-		-0-
05	4836 X	4219	-0-	-617	-0-	773 1	3446 2	Y	-0-		-0-
06	4680 X	3228	-0-	-1452	-0-	725 1	2503 2	Y	-0-		-0-
07	4712 X	4345	-0-	-367	-0-	843 1	3502 2	Y	-0-		-0-
08	4464 X	2864	-0-	-1600	-0-	595 1	2269 2	Y	-0-		-0-
09	4320 X	1072	-0-	-3248	-0-	322 1	750 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID -> 215174		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727			
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	79 2	Y	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	10 1	36 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	7 1	28 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID -> 219673		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3690 X	3432	-0-	-258	-0-	549	1 2883	2 Y	-0-			-0-
05	3906 X	3187	-0-	-719	-0-	584	1 2603	2 Y	-0-			-0-
06	3780 X	3677	-0-	-103	-0-	826	1 2851	2 Y	-0-			-0-
07	3906 X	3723	-0-	-183	-0-	723	1 3000	2 Y	-0-			-0-
08	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	702	1 2678	2 Y	-0-			-0-
09	3690 X	3447	-0-	-243	-0-	1035	1 2412	2 Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID -> 219889		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760				
04	6840 X	5820	-0-	-1020	-0-	746	1 5074	2 Y	-0-			51
05	7068 X	5786	-0-	-1282	-0-	778	1 4966	2 Y	38			89
						42	9					
06	6630 X	4920	-0-	-1710	-0-	873	1 4047	2 Y	-0-			89
07	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	1399	1 5773	2 Y	24			113
						26	9					
08	6479 X	5631	-0-	-848	-0-	544	1 5075	2 Y	11			124
						12	9					
09	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	1344	1 5393	2 Y	50	85	1	89
						55	9					

SLATOR RANCH		WELL #: U 2		RRCID -> 219890		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780				
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	609	1 3573	2 Y	16			19
						18	9					
05	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	729	1 4362	2 Y	13	26	1	6
						14	9					
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	658	1 3455	2 Y	-0-			6
07	4216 X	3919	-0-	-297	-0-	772	1 3126	2 Y	19			25
						21	9					
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	703	1 3585	2 Y	9	26	1	8
						10	9					
09	4080 X	3318	-0-	-762	-0-	686	1 2632	2 Y	-0-			8

SLATOR RANCH		WELL #: T 1		RRCID -> 219920		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032				
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	79	1 413	2 Y	-0-			7
05	837 N	397	-0-	-440	-0-	73	1 324	2 Y	-0-			7
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

SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1 64	2 Y	-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	12	1 52	2 Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404				
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	87	1 455	2 Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	102	1 456	2 Y	-0-			-0-
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	83	1	486	2	Y	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	2	Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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															
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	821	1	5585	2	Y	-0-			-0-
05	7130	X	6386	-0-	-744	-0-	865	1	5521	2	Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720															
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	795	1	4174	2	Y	-0-			18
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	987	1	4403	2	Y	2			20
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

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028															
04	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	1123	1	6592	2	Y	23			35
05	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	1215	1	7268	2	Y	17	35	1	17
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

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895															
04	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	385	1	2615	2	Y	-0-			-0-
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	402	1	2568	2	Y	-0-			-0-
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	46	1	243	2	Y	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	230	2	Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099					
04	3900 X	3380	-0-	-520	-0-	541	1	2839	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3794	-0-	-236	-0-	695	1	3098	2	Y	1			1
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

SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901					
04	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	555	1	2913	2	Y	-0-			-0-
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	690	1	3077	2	Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823					
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	204	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	231	1	1030	2	Y	-0-			-0-
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-

SLATOR RANCH		WELL #: T 2		RRCID -> 223929		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849					
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	51	1	270	2	Y	-0-			27
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	55	1	246	2	Y	-0-			27
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

BARROCITO, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 226702		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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													
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10056	- 10763
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	170	1	891	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	196	1	875	2	Y	-0-		-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	11263	PERF.10945	- 11056
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
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

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9567	- 10232
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	11150	PERF.10809	- 10950
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	525	1	2735	2	Y	24		35
						26	9						
05	2635 X	1481	-0-	-1154	-0-	323	1	1127	2	Y	28	46	17
						31	9						
06	2670 N	2373	-0-	-297	-0-	499	1	1839	2	Y	32	30	19
						35	9						
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	517	1	2383	2	Y	60	50	29
						66	9						
08	2945 X	1998	-0-	-947	-0-	309	1	1625	2	Y	58	49	38
						64	9						
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	619	1	2781	2	Y	85	98	25
						94	9						

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10666	- 10865
04	6060 X	4758	-0-	-1302	-0-	766	1	3992	2	Y	-0-		10
05	6200 X	5891	-0-	-309	-0-	1312	1	4579	2	Y	-0-		10
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

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594												
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
04		10380 X	8688	-0-	-1692	-0-	1259 1	7386 2	Y	39		69
							43 9					
05		10354 X	7623	-0-	-2731	-0-	1087 1	6505 2	Y	28	59 1	38
							31 9					
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

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		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												
04		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	453 1	2375 2	Y	-0-		-0-
05		3007 X	2764	-0-	-243	-0-	496 1	2213 2	Y	50		50
							55 9					
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

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952												
04		3300 X	3132	-0-	-168	-0-	504 1	2628 2	Y	-0-		-0-
05		3720 X	3174	-0-	-546	-0-	707 1	2467 2	Y	-0-		-0-
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-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
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

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		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													
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018													
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
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	243 1	1275 2	Y	-0-			25
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	423 1	1885 2	Y	-0-			25
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 1		117
							9 9						
09		2220 N	1557	-0-	-663	-0-	467 1	1090 2	Y	-0-			117

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784													
04		8724 X	2171	-0-	-6553	-0-	345 1	1800 2	Y	24			85
							26 9						
05		2821 X	579	-0-	-2242	-0-	122 1	426 2	Y	28	46 1		67
							31 9						
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	32	30 1		69
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	60	50 1		79
08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	58	49 1		88
09		2160 X	124	-0-	-2036	-0-	5 1	25 2	Y	85	98 1		75
							94 9						

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606													
04		3840 X	3365	-0-	-475	-0-	486 1	2855 2	Y	22			29
							24 9						
05		4185 X	2564	-0-	-1621	-0-	365 1	2181 2	Y	16	33 1		12
							18 9						
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 1		14
							13 9						
09		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	908 1	3484 2	Y	-0-			14

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		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													
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	80 1	420 2	Y	-0-			-0-
05		527 N	500	-0-	-27	-0-	92 1	408 2	Y	-0-			-0-
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1058	2	Y	-0-			23
05	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	189	1	1012	2	Y	-0-			23
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							

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	715	2	Y	-0-			29
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	136	1	728	2	Y	-0-			29
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							

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

04	3000 N	1942	-0-	-1058	1633	311	1	1619	2	Y	11			17
						12	9							
05	3100 N	2052	-0-	-1048	585	453	1	1582	2	Y	15	23	1	9
						17	9							
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							

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

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

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

04	4680 X	3346	-0-	-1334	-0-	522	1	2722	2	Y	93			263
						102	9							
05	5487 X	3859	-0-	-1628	-0-	831	1	2901	2	Y	115	185	1	193
						127	9							
06	5310 X	1239	-0-	-4071	-0-	248	1	912	2	Y	72	68	1	197
						79	9							
07	3627 X	1058	-0-	-2569	-0-	189	1	869	2	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

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3870 X	3007	-0-	-863	-0-	482	1	2513	2	Y	11		17
05	3999 X	3417	-0-	-582	-0-	757	1	2643	2	Y	15	23 1	9
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	867	1	3193	2	Y	15	15 1	9
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	747	1	3444	2	Y	30	25 1	14
08	3689 X	3259	-0-	-430	-0-	516	1	2710	2	Y	30	25 1	19
09	4080 X	3057	-0-	-1023	-0-	548	1	2463	2	Y	42	49 1	12

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712													
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	227	1	1180	2	Y	-0-		-0-
05	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	446	1	1557	2	Y	-0-		-0-
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-

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890													
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	224	1	1523	2	Y	-0-		-0-
05	2387 N	1693	-0-	-694	-0-	229	1	1464	2	Y	-0-		-0-
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-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292													
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	239	1	2083	2	Y	-0-		-0-
05	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	379	1	2023	2	Y	-0-		-0-
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-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010													
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	2	Y	-0-		-0-
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	148	1	516	2	Y	-0-		-0-
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-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806													
04	3150 X	3118	-0-	-32	-0-	502	1	2616	2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	2722	-0-	-533	-0-	606	1	2116	2	Y	-0-		-0-
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	85	1	442	2	Y	-0-		-0-
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	117	1	409	2	Y	-0-		-0-
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-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922														
04		2580 X	1930	-0-	-650	-0-	309	1	1621	2	Y	-0-		-0-
05		2573 X	215	-0-	-2358	-0-	39	1	176	2	Y	-0-		-0-
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-

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634														
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	272	1	1416	2	Y	-0-		14
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	524	1	1827	2	Y	-0-		14
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

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886														
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	91	1	618	2	Y	-0-		1
05		682 N	566	-0-	-116	-0-	77	1	489	2	Y	-0-		1
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

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681										COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9520 - 10040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09		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
04		3210 X	1832	-0-	-1378	-0-	295	1	1537	2	Y	-0-		-0-	
05		3379 X	2856	-0-	-523	-0-	636	1	2220	2	Y	-0-		-0-	
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-	

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227										COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 11039
04		1530 X	1450	-0-	-80	-0-	186	1	1264	2	Y	-0-		-0-	
05		1581 X	1139	-0-	-442	-0-	154	1	985	2	Y	-0-		-0-	
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-	

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744										COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9714 - 11166
04		5400 X	4000	-0-	-1400	-0-	640	1	3360	2	Y	-0-		6	
05		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1042	1	4645	2	Y	-0-		6	
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	

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304										COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9940 - 10044
04		16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	5251	1	11262	2	Y	-0-		179	
05		17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	3737	1	13366	2	Y	-0-		179	
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	

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273										COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10162 - 11100
04		3120 X	2805	-0-	-315	-0-	360	1	2445	2	Y	-0-		-0-	
05		3224 X	2787	-0-	-437	-0-	377	1	2410	2	Y	-0-		-0-	
06		3060 X	2545	-0-	-515	-0-	452	1	2093	2	Y	-0-		-0-	
07		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	819	1	3379	2	Y	-0-		-0-	
08		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	373	1	3482	2	Y	-0-		-0-	
09		2820 X	2449	-0-	-371	-0-	489	1	1960	2	Y	-0-		-0-	

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139										COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10084 - 11206
04		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	300	1	2042	2	Y	-0-		-0-	
05		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	325	1	2075	2	Y	-0-		-0-	
06		2310 X	2244	-0-	-66	-0-	398	1	1846	2	Y	-0-		-0-	
07		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	487	1	2010	2	Y	-0-		-0-	
08		2418 X	2389	-0-	-29	-0-	231	1	2158	2	Y	-0-		-0-	
09		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	483	1	1937	2	Y	-0-		-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

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

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

04	6150	X	5977	-0-	-173	-0-	-0-	766	1	5211	2	Y	-0-					42
05	7037	X	5586	-0-	-1451	-0-	-0-	751	1	4793	2	Y	38					80
								42	9									
06	6810	X	5776	-0-	-1034	-0-	-0-	1025	1	4751	2	Y	-0-					80
07	6541	X	6079	-0-	-462	-0-	-0-	1181	1	4873	2	Y	23					103
								25	9									
08	6541	X	4609	-0-	-1932	-0-	-0-	445	1	4152	2	Y	11					114
								12	9									
09	5970	X	4933	-0-	-1037	-0-	-0-	973	1	3904	2	Y	51	85	1			80
								56	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	367	2	Y	12					51
								13	9									
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	-0-	90	1	316	2	Y	14	23	1			42
								15	9									
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	-0-	84	1	309	2	Y	16	15	1			43
								18	9									
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	-0-	69	1	319	2	Y	30	25	1			48
								33	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	972	2	Y	30	25	1			53
								33	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	924	2	Y	42	49	1			46
								46	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	981	-0-	-848	-0-	-0-	133	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1097	2	Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1126	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	-0-	303	1	1056	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	-0-	280	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	-0-	213	1	1117	2	Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1123	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3000 N	10264	-0-	7264	12247	1643	1	8621	2	Y	-0-		34
05	3100 N	7215	-0-	4115	16362	1319	1	5881	2	Y	14		48
						15	9						
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
						10	9						
08	2666 X	1777	-0-	-889	-0-	368	1	1405	2	Y	4		61
						4	9						
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	790	1	1841	2	Y	-0-		61
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940													
04	13110 X	10307	-0-	-2803	-0-	2106	1	8015	2	Y	169	159 1	164
						186	9						
05	13547 X	10521	-0-	-3026	-0-	2340	1	8009	2	Y	156	155 1	165
						172	9						
06	13110 X	9343	-0-	-3767	-0-	1969	1	7232	2	Y	129	162 1	132
						142	9						
07	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	2730	1	11580	2	Y	159	81 1	210
						175	9						
08	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	3759	1	16624	2	Y	204	320 1	94
						224	9						
09	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	3414	1	13663	2	Y	190	161 1	123
						209	9						
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870													
04	6840 X	6309	-0-	-531	-0-	1280	1	4869	2	Y	145	137 1	87
						160	9						
05	7068 X	6203	-0-	-865	-0-	1369	1	4685	2	Y	135	133 1	89
						149	9						
06	6840 X	5494	-0-	-1346	-0-	1150	1	4222	2	Y	111	140 1	60
						122	9						
07	7068 X	5838	-0-	-1230	-0-	1085	1	4602	2	Y	137	70 1	127
						151	9						
08	6510 X	5787	-0-	-723	-0-	1032	1	4561	2	Y	176	275 1	28
						194	9						
09	6300 X	5460	-0-	-840	-0-	1056	1	4226	2	Y	162	138 1	52
						178	9						
SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000													
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	89	1	465	2	Y	-0-		2
05	775 N	493	-0-	-282	-0-	90	1	402	2	Y	1		3
						1	9						
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

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	780	1	2968	2	Y	22	21	1	13
						24	9							
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	953	1	3260	2	Y	20	20	1	13
						22	9							
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	850	1	3120	2	Y	17	21	1	9
						19	9							
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	783	1	3322	2	Y	21	11	1	19
						23	9							
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	750	1	3315	2	Y	27	42	1	4
						30	9							
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	784	1	3137	2	Y	25	21	1	8
						28	9							
WAGNER OIL COMPANY 891175														
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930														
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	Y	24			161
						26	9							
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1079	2	Y	13	97	1	77
						14	9							
06	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	84	1	943	2	Y	11			88
						12	9							
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	109	1	787	2	Y	16			104
						18	9							
08	1178 N	923	-0-	-255	-0-	92	1	808	2	Y	21			125
						23	9							
09	1050 N	984	-0-	-66	-0-	72	1	886	2	Y	24			149
						26	9							
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
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-
REMORA OPERATING, LLC 701613														
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613										
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 160687		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9993 - 10000		
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

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 3	17 9	Y	15			126
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	14			140
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	16			156
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61 3	4 9	Y	4			160
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37 3	3 9	Y	3			163
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	23 3	18 9	Y	16			179

EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 7		RRCID -> 251149		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9875 - 9888		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474										
DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 196960		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9478 - 9508		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
RIVERS, "A"		WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 6790 - 6796		
04	1376 N	472	-0-	-904	-0-	35 1	437 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06	870 N	163	-0-	-707	-0-	9 1	154 3	N	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35 1	520 3	N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33 1	542 3	N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33 1	542 3	N	-0-			-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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
*01	19596 X	3806	-0-	-15790	-0-	423 1	3367 3	Y	13	25
						2 4	14 9			
*02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	276 1	3529 3	Y	7 21 1	11
						8 9				
*03	4185 X	3119	-0-	-1066	-0-	325 1	2787 3	Y	4	15
						3 4	4 9			
*04	4050 X	2216	-0-	-1834	-0-	250 1	1952 3	Y	8 15 1	8
						5 4	9 9			
*05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	491 1	4099 3	Y	26 7 1	27
						2 4	29 9			
*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

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID -> 164743		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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										

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 99DF	RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 - 6554	
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P283	RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7496 - 8884	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P284	RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7878 - 8840	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P285	RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7495 - 8782	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658 - 8837	
*01	3100 N	1824	-0-	-1276	19910	203	1	1621	3	Y	-0-	-0-	
*02	2800 N	2306	-0-	-494	19416	167	1	2139	3	Y	-0-	-0-	
*03	3100 N	3120	-0-	20	19436	326	1	2794	3	Y	-0-	-0-	
*04	3000 N	3473	-0-	473	19909	394	1	3079	3	Y	-0-	-0-	
*05	3100 N	3395	-0-	295	20204	363	1	3032	3	Y	-0-	-0-	
*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-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345		PERF. 8202 - 8990				
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
*01	13885 X	2683	-0-	-11202	-0-	287 1	2286 3	3 4	107 9	Y	97			196
*02	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	171 1	2189 3	50 9	218 9	Y	45	165 1		76
*03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	499 1	4281 3	7 4	87 9	Y	79			155
*04	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	776 1	5119 3	14 4	218 9	Y	198	148 1		205
*05	3038 X	3024	-0-	-14	-0-	302 1	2526 3	6 4	190 9	Y	173	181 1		197
*06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	428 1	3292 3	3 4	131 9	Y	119	165 1		151
*07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	366 1	2940 3	5 4	61 9	Y	55			206
*08	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	729 1	6362 3	1 4	61 9	Y	55	174 1		87
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	536 1	2970 3	29 9		Y	26			113

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5727 - 5990				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 6964 - 6990				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 7526 - 7962				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 7695 - 7701				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787									
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
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	
KING RANCH STRATTON										WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	
KING RANCH STRATTON										WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	
KING RANCH STRATTON										WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70	
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	
KING RANCH STRATTON										WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
KING RANCH STRATTON										WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A936	RRCID ->	281562	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	6679	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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.															
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
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
PLUGGED AND ABANDONED												06/10/2019			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		WELL #:		748635	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040				
UNION CENTRAL "B"															
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
DRYDEN, J. W.															
04	3000 N	1191	-0-	-1809	6400	1191	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	3300					N	-0-				-0-
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-
WARDNER, G. P.		WELL #:		38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155				
04	3270 X	1481	-0-	-1789	-0-	1481	3			N	-0-				-0-
05	3379 X	172	-0-	-3207	-0-	172	3			N	-0-				-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 5605 -	6676			
M	O	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
04	60 N	29	-0-	-31	-0-		29	3		N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
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-

TEXON ROYALTY COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5498 -	6635		
04	3000 N	450	-0-	-2550	2132		34	1	416	3	N	-0-			-0-
05	2132 N	-0-	-0-	-2132	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G. P.				WELL #:	34	RRCID ->	013459	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 5390 -	6667	
04	660 N	359	-0-	-301	-0-		359	3		N	-0-				-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
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-

RIVERS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5261 -	6822		
04	300 N	146	-0-	-154	-0-		11	1	135	3	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.				WELL #:	1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 5515 -	6110	
04	3000 N	1815	-0-	-1185	1649		136	1	1679	3	N	-0-			-0-
05	2501 N	852	-0-	-1649	-0-		5	1	847	3	N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P.				WELL #:	104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5445 -	6085	
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-

WARDNER, G. P.				WELL #:	88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 5099 -	5767	
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920		
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
04	3000 N	2919	-0-	-81	22246	2919 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3341	-0-	241	22487	3341 3	N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778		
04	3000 N	952	-0-	-2048	5113	71 1 881 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	112	-0-	-2988	2125	1 1 111 3	N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503		
04	3000 N	659	-0-	-2341	886	50 1 609 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-		-0-
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-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392		
04	3000 N	1083	-0-	-1917	5019	1083 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1919		N	-0-		-0-
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-		N	-0-		-0-
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3	N	-0-		-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-		-0-
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	420 N	213	-0-	-207	-0-	213 3	N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796		
04	3000 N	1003	-0-	-1997	3781	75 1 928 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	681		N	-0-		-0-
06	2040 N	274	-0-	-1766	-0-	15 1 259 3	N	-0-		-0-
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	161 1 2416 3	N	-0-		-0-
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	142 1 2313 3	N	-0-		-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	142 1 2313 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476		
04	900 N	512	-0-	-388	-0-	38 1 474 3	N	-0-		-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
06	1050 N	247	-0-	-803	-0-	14 1 233 3	N	-0-		-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	86 1 1287 3	N	-0-		-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	67 1 1091 3	N	-0-		-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	67 1 1091 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 #:		66	RRCID ->	051701	COMPL. DATE	11/25/1971	TOTAL DEPTH	8071	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	CODE	BALANCE
04	3000 N	3876	-0-	876	485423	291	1	3585	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	482323					N	-0-	-0-
06	3000 N	641	-0-	-2359	479964	35	1	606	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	9610	-0-	6510	486474	600	1	9010	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	11774	-0-	8674	495148	683	1	11091	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	11774	-0-	8774	503922	683	1	11091	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		3 T	RRCID ->	055066	COMPL. DATE	04/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		89	RRCID ->	058853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5662 - 5802
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	15	1	191	3	N	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-	-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		121	RRCID ->	064011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	4575 - 6090
04	3000 N	1087	-0-	-1913	154290	82	1	1005	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	99	-0-	-3001	151289	1	1	98	3	N	-0-	-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #:		122	RRCID ->	065040	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5104 - 5634
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-

WARDNER, G.P.		WELL #:		79	RRCID ->	068869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6375 - 6585
04	2342 N	402	-0-	-1940	-0-	402	3			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
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-

CAGE, W.T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081836	COMPL. DATE	04/07/1979	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	6154 - 6162
04	810 N	397	-0-	-413	-0-	397	3			N	-0-	-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566		
M	O	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
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
04	810 N	415	-0-	-395	-0-	415 3	N	-0-		-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1 8 3	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
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-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
04	360 N	169	-0-	-191	-0-	13 1 156 3	N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	11 1 138 3	N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508		
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
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-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192		
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-		-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.				WELL #: 77	RRCID ->	100162	COMPL. DATE	04/02/1982	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	5478 - 5496	
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
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-

WARDNER, G.P.				WELL #: 150	RRCID ->	105129	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	5178 - 5339	
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-

CAGE, W.T. "B"				WELL #: 1	RRCID ->	108506	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5648 - 6618	
04	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.				WELL #: 13	RRCID ->	110761	COMPL. DATE	03/27/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5450 - 5636	
04	300 N	143	-0-	-157	-0-	11	1	132	3	N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
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-

RIVERS -A-				WELL #: 17	RRCID ->	112720	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	5609 - 5684	
04	570 N	370	-0-	-200	-0-	28	1	342	3	N	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
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-

DRYDEN, J.W.				WELL #: 9	RRCID ->	113351	COMPL. DATE	09/19/1984	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6176 - 6192	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P.				WELL #: 163	RRCID ->	113987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5552 - 5656	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
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-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144			
04	2837 N	1001	-0-	-1836	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
05	1612 N	19	-0-	-1593	-0-	19	3	N	-0-		-0-
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-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596			
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	8	1	N	-0-		-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	210 N	6	-0-	-204	-0-	6	3	N	-0-		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390			
04	720 N	345	-0-	-375	-0-	345	3	N	-0-		-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227			
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-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998			
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3	N	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716			
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6074 - 6100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09										
04	570 N	331	-0-	-239	-0-	25	1	306	3	N	-0-				-0-
05	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-				-0-
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-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6244 - 6275					
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 5033 - 5462					
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6700 - 6936					
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 5516 - 6120					
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5280 - 5574					
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
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-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5658 - 6941					
04	3000 N	1431	-0-	-1569	8688	1431	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5588					N	-0-				-0-
06	3000 N	367	-0-	-2633	2955	367	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	2902	-0-	-198	2757	2902	3			N	-0-				-0-
08	3100 N	2730	-0-	-370	2387	2730	3			N	-0-				-0-
09	3000 N	2730	-0-	-270	2117	2730	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 5704 - 6152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7463 - 7478				
04	270	X	54	-0-	-216	-0-	54 3			N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 5374 - 5501				
04	2370	N	630	-0-	-1740	-0-	47 1	583 3		N	-0-			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 5564 - 6823				
04	660	N	344	-0-	-316	-0-	28 1	316 3		N	-0-			-0-
05	558	N	1	-0-	-557	-0-	1 3			N	-0-			-0-
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-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6940 - 6955				
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	178 3			N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
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-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6685 - 6995				
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27 3			N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5682 - 7154				
04	300	N	133	-0-	-167	-0-	133 3			N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BUTTS, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	128192	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5613 - 5882
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	
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6776 - 7116
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09		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
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	10 1	129 3	N	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4644 - 4937
04		360 N	168	-0-	-192	-0-	13 1	155 3	N	-0-		-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06		360 N	169	-0-	-191	-0-	9 1	160 3	N	-0-		-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 3	N	-0-		-0-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	30 1	493 3	N	-0-		-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	30 1	493 3	N	-0-		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		5	RRCID ->	128873	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6921
04		450 N	134	-0-	-316	-0-	134 3		N	-0-		-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #:		201	RRCID ->	129022	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6345 - 6716
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078						
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059						
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-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916						
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928						
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456						
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818						
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610														
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593														
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658														
04		300 N	123	-0-	-177	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404														
04		3000 N	658	-0-	-2342	47031	49	1	609	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	91	-0-	-3009	44022	1	1	90	3	N	-0-		-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562														
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175														
04		810 N	378	-0-	-432	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
GRUENE, O.A.		WELL #:		21	RRCID ->	130901	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5825 - 7280
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		12	RRCID ->	131106	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6570 - 7036
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		8	RRCID ->	131808	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6111 - 6738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ELLIFF, J.S.		WELL #:		28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6074 - 6939
04	300 N	74	-0-	-226	-0-	74	3				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
06	270 N	14	-0-	-256	-0-	14	3				-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3				-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3				-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5504 - 5786
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 5319 - 6283
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BUTTS, J.B.		WELL #:		10	RRCID ->	133008	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8049	PERF. 5270 - 5370
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5640 - 5668
M	O	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
04	1540 N	883	-0-	-657	-0-	883	3	N	-0-			-0-
05	961 N	650	-0-	-311	-0-	650	3	N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	5642 - 5700
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	3	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 2	RRCID ->	133138	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5454 - 5490
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		4	RRCID ->	133146	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5466 - 5690
04	3000 N	1393	-0-	-1607	59274	105	1	1288	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	391	-0-	-2709	56565	2	1	389	3	N	-0-	-0-
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-

RIVERS -A-		WELL #:		19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	5283 - 5627
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-

RIVERS -A-		WELL #:		20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	5638 - 5770
04	1211 N	599	-0-	-612	-0-	45	1	554	3	N	-0-	-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	3	N	-0-	-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	N	-0-	-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	N	-0-	-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5230 - 5888
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
06	420 N	4	-0-	-416	-0-	4	3			N	-0-	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-	-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286			
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
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342			
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		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	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193			
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-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466			
04	630 N	324	-0-	-306	-0-	24	1	300	3	N	-0-	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-
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-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
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-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159			
04	1827 N	605	-0-	-1222	-0-	32	1	573	3	N	-0-	-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1444 N	395	-0-	-1049	-0-	30	1	365	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
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-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932					
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990					
04	540 N	259	-0-	-281	-0-	19	1	240	3	N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434					
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
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-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788					
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928					
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476					
04	360 N	197	-0-	-163	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-
05	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538				
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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888						
04	3000 N	908	-0-	-2092	2437	908 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2475 N	38	-0-	-2437	-0-	38 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	365	-0-	-1105	-0-	365 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610						
04	2370 X	829	-0-	-1541	-0-	62 1	767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1830 N	239	-0-	-1591	-0-	13 1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	111 1	1663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	97 1	1568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	97 1	1568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752						
04	3000 N	1238	-0-	-1762	78651	93 1	1145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	75551				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	527	-0-	-2473	73078	29 1	498	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3053	-0-	-47	73031	191 1	2862	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2410	-0-	-690	72341	140 1	2270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2410	-0-	-590	71751	140 1	2270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982						
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186						
04	780 N	381	-0-	-399	-0-	29 1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770								
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
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812								
04		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-					-0-
05		1767 X	177	-0-	-1590	-0-	177	3		N	-0-					-0-
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-

BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510								
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629								
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291								
04		450 N	216	-0-	-234	-0-	216	3		N	-0-					-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692								
04		300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-					-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.				WELL #: 189	RRCID -> 148954	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 6298	- 6494						
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G. P.				WELL #: 226	RRCID -> 149062	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 7338	PERF. 5773	- 6575						
04	720	N	302	-0-	-418	-0-	23 1	279 3	N	N	-0-				-0-
05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3 3		N	N	-0-				-0-
06	690	N	216	-0-	-474	-0-	12 1	204 3	N	N	-0-				-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	60 1	900 3	N	N	-0-				-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53 1	858 3	N	N	-0-				-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53 1	858 3	N	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 238-F	RRCID -> 149765	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7106	- 7111						
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91 3		N	N	-0-				-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	N	-0-				-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4 3		N	N	-0-				-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	N	-0-				-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	N	-0-				-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 237	RRCID -> 150043	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6892	- 6896						
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	3 1	38 3	N	N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-				-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 3	N	N	-0-				-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	N	N	-0-				-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	N	-0-				-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 225	RRCID -> 150044	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5774	- 6609						
04	540	N	278	-0-	-262	-0-	278 3		N	N	-0-				-0-
05	558	N	34	-0-	-524	-0-	34 3		N	N	-0-				-0-
06	570	N	134	-0-	-436	-0-	134 3		N	N	-0-				-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	N	-0-				-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	N	-0-				-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 231-D	RRCID -> 150529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6296	- 6458					
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4 3		N	N	-0-				-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	N	-0-				-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1 3		N	N	-0-				-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	N	-0-				-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	N	-0-				-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 224	RRCID -> 150534	COMPL. DATE 01/10/1998	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 4564	- 5226						
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	N	-0-				-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	N	-0-				-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	N	-0-				-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	659	-0-	-2341	85332	49	1	610	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	82232					N	-0-				-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	79232					N	-0-				-0-
07	3100 N	1430	-0-	-1670	77562	89	1	1341	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	2362	-0-	-738	76824	137	1	2225	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	2362	-0-	-638	76186	137	1	2225	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784						
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	3	N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	210 N	52	-0-	-158	-0-	3	1	49	3	N	-0-				-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-				-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-				-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687						
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
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-				-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812						
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-				-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-				-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780						
04	600 N	301	-0-	-299	-0-	23	1	278	3	N	-0-				-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
06	630 N	246	-0-	-384	-0-	14	1	232	3	N	-0-				-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	N	-0-				-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-				-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370						
04	3000 N	1246	-0-	-1754	7704	1246	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	4604					N	-0-				-0-
06	3000 N	397	-0-	-2603	2001	397	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	3072	-0-	-28	1973	3072	3			N	-0-				-0-
08	3100 N	2904	-0-	-196	1777	2904	3			N	-0-				-0-
09	3000 N	2904	-0-	-96	1681	2904	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588						
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006			
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
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	N	-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742			
04	3000 N	1343	-0-	-1657	4229	1343	3			N	-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1129					N	-0-
06	1800 N	171	-0-	-1629	-0-	171	3			N	-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281			
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562			
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144			
04	660 N	587	-0-	-73	-0-	44	1	543	3	N	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-
07	620 N	395	-0-	-225	-0-	25	1	370	3	N	-0-
08	3100 N	3174	-0-	74	74	184	1	2990	3	N	-0-
09	3000 N	3174	-0-	174	248	184	1	2990	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6296 - 6370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	8 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	9	-0-	-208	-0-	9 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5278 - 5284				
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	1 1	25 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	358 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 1	488 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 1	488 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7276				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5439 - 6162				
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 835 - 8846				
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 7670 - 7676				
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5650 - 6098				
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.		WELL #:		234 D	RRCID ->	175596	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5254 - 5632			
M	O	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
04	210 N	94	-0-	-116	-0-		7	1	87	3	N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
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-

BERTRAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	175674	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7834 - 7878			
04	480 N	254	-0-	-226	-0-		19	1	235	3	N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			-0-
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-

GRUENE, O. A.		WELL #:		25	RRCID ->	175676	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6644 - 8114			
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-

WARDNER, G. P.		WELL #:		268	RRCID ->	176252	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8136 - 8166			
04	360 N	171	-0-	-189	-0-		171	3			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
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-

BUTTS, J. B.		WELL #:		17	RRCID ->	176360	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	5182 - 5206			
04	210 N	98	-0-	-112	-0-		7	1	91	3	N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-		48	1	718	3	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-		18	1	289	3	N	-0-			-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-		18	1	289	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		16	RRCID ->	180508	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5230 - 5258			
04	660 N	313	-0-	-347	-0-		23	1	290	3	N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
06	630 N	14	-0-	-616	-0-		1	1	13	3	N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-		39	1	579	3	N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-		33	1	533	3	N	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-		33	1	533	3	N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #:		5	RRCID ->	180516	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7668 - 8164			
04	1140 N	80	-0-	-1060	-0-		80	3			N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7958 -	7968	
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
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5206 -	6332	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-			-0-
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-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7086 -	7091	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 5554 -	5592	
04	2869 N	824	-0-	-2045	-0-	62 1	762 3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1	-0-	-1673	-0-	1 3			N	-0-			-0-
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-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5546 -	5550	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
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-

CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5818 -	5830	
04	3000 N	1081	-0-	-1919	36628	1081 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	33528				N	-0-			-0-
06	3000 N	250	-0-	-2750	30778	250 3			N	-0-			-0-
07	3100 N	1121	-0-	-1979	28799	1121 3			N	-0-			-0-
08	3100 N	1600	-0-	-1500	27299	1600 3			N	-0-			-0-
09	3000 N	1600	-0-	-1400	25899	1600 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6301 -	6308	
04	600 N	230	-0-	-370	-0-	230 3			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620						
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
04	150 N	71	-0-	-79	-0-	5	1	66	3	N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306						
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23													

WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570						
04	3000 N	1087	-0-	-1913	16111	82	1	1005	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	13011					N	-0-				-0-
06	3000 N	384	-0-	-2616	10395	21	1	363	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	2889	-0-	-211	10184	181	1	2708	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	2649	-0-	-451	9733	154	1	2495	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	2649	-0-	-351	9382	154	1	2495	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014						
04	3000 N	800	-0-	-2200	459	60	1	740	3	N	-0-				-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551						
04	720 N	382	-0-	-338	-0-	29	1	353	3	N	-0-				-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
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-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552						
04	3120 X	1499	-0-	-1621	-0-	113	1	1386	3	N	-0-				-0-
05	3193 X	116	-0-	-3077	-0-	1	1	115	3	N	-0-				-0-
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-

U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230						
04	210 N	99	-0-	-111	-0-	7	1	92	3	N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515													
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

04		3000 N	1187	-0-	-1813	37655	89 1	1098 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	34555			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552													
04		900 N	412	-0-	-488	-0-	31 1	381 3	N	-0-			-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670													
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618													
04		3000 N	1132	-0-	-1868	23835	85 1	1047 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	20735			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544													
04		1410 N	734	-0-	-676	-0-	55 1	679 3	N	-0-			-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
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-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556													
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678													
04		210 N	97	-0-	-113	-0-	7 1	90 3	N	-0-			-0-
05		217 N	58	-0-	-159	-0-	58 3		N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G.P.		WELL #:		323	RRCID ->	202841	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6574 - 6580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3090 X	1431	-0-	-1659	-0-	107	1	1324	3	N	-0-			1
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			1
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

WARDNER, G. P.		WELL #:		326	RRCID ->	203064	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	6270 - 6776		
04	1140 N	322	-0-	-818	-0-	24	1	298	3	N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #:		324	RRCID ->	203226	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	5404 - 6138		
04	420 N	197	-0-	-223	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #:		325	RRCID ->	203241	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	6456 - 6530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	203516	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6420 - 6560		
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	15	1	185	3	N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
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-

WARDNER G. P		WELL #:		230 F	RRCID ->	203536	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	5354 - 5782		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	204118	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	6452 - 6824		
04	3000 N	993	-0-	-2007	530	993	3			N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																		
WARDNER, G. P.		WELL #:		327	RRCID ->	204120	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6418 - 7008										
M	O	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								
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	4	1	54	3	Y	-0-		-0-								
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-								
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-								
WARDNER, G. P.													WELL #:	318	RRCID ->	204257	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	5160 - 6584
04	3000	N	916	-0-	-2084	2310	69	1	847	3	N	-0-		-0-								
05	2329	N	19	-0-	-2310	-0-	19	3			N	-0-		-0-								
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-								
WARDNER, G. P.													WELL #:	328	RRCID ->	204441	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	5330 - 7018
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	12	1	142	3	N	-0-		-0-								
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-								
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-								
WARDNER G P													WELL #:	330	RRCID ->	204909	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	6834 - 6915
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-								
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-								
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-								
WARDNER G.P.													WELL #:	332	RRCID ->	205610	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	5216 - 6544
04	2961	N	766	-0-	-2195	-0-	58	1	708	3	N	-0-		-0-								
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-								
06	1440	N	264	-0-	-1176	-0-	15	1	249	3	N	-0-		-0-								
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	146	1	2185	3	N	-0-		-0-								
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	3	N	-0-		-0-								
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	3	N	-0-		-0-								
WARDNER, G. P.													WELL #:	331	RRCID ->	205656	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6001 - 6078
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-								
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	N	-0-		-0-								
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	106	1	1809	3	N	-0-		-0-								
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-		-0-								
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-		-0-								
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-		-0-								
WARDNER G.P.													WELL #:	333	RRCID ->	205956	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	5442 - 6582
04	3570	X	1823	-0-	-1747	-0-	137	1	1686	3	N	-0-		-0-								
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-		-0-								
06	3570	X	453	-0-	-3117	-0-	25	1	428	3	N	-0-		-0-								
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	272	1	4075	3	N	-0-		-0-								
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	437	1	7093	3	N	-0-		-0-								
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	437	1	7093	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 #:		335	RRCID ->	206010	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5090	-	6602	
M	O	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
04	570	N	274	-0-	-296	-0-	21	1	253	3	N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600	N	90	-0-	-510	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	N	-0-			-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	3	N	-0-			-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		337	RRCID ->	206076	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	4822	-	6500	
04	3000	N	1595	-0-	-1405	139625	120	1	1475	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	41	-0-	-3059	136566	41	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	564	-0-	-2436	134130	31	1	533	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4884	-0-	1784	135914	305	1	4579	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	7420	-0-	4320	140234	431	1	6989	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	7420	-0-	4420	144654	431	1	6989	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		336	RRCID ->	206079	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4860	-	6580	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		334	RRCID ->	206459	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4810	-	6834	
04	4230	X	2611	-0-	-1619	-0-	196	1	2415	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	51	-0-	-4320	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06	4230	X	605	-0-	-3625	-0-	33	1	572	3	N	-0-			-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	317	1	4755	3	N	-0-			-0-
08	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	461	1	7479	3	N	-0-			-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	461	1	7479	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		339	RRCID ->	206626	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5454	-	6626	
04	3000	N	846	-0-	-2154	2140	64	1	782	3	N	-0-			-0-
05	2140	N	-0-	-0-	-2140	-0-					N	-0-			-0-
06	1710	N	303	-0-	-1407	-0-	17	1	286	3	N	-0-			-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	159	1	2390	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4057	-0-	957	957	235	1	3822	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4057	-0-	1057	2014	235	1	3822	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		338	RRCID ->	206689	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	5434	-	6576	
04	4890	X	2416	-0-	-2474	-0-	181	1	2235	3	N	-0-			-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
06	4890	X	873	-0-	-4017	-0-	48	1	825	3	N	-0-			-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	425	1	6373	3	N	-0-			-0-
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	642	1	10424	3	N	-0-			-0-
09	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	642	1	10424	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		19	RRCID ->	207924	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6096	-	6260	
04	930	N	505	-0-	-425	-0-	38	1	467	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	3	N	-0-			-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	1331	3	N	-0-			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	1331	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 #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	780	N	427	-0-	-353	-0-	32 1	395 3	N	-0-	-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
06	990	N	277	-0-	-713	-0-	15 1	262 3	N	-0-	-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	117 1	1757 3	N	-0-	-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	115 1	1874 3	N	-0-	-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	115 1	1874 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554		
04	2940	X	1463	-0-	-1477	-0-	110 1	1353 3	N	-0-	-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	-0-
06	2970	X	416	-0-	-2554	-0-	23 1	393 3	N	-0-	-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	260 1	3899 3	N	-0-	-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	292 1	4742 3	N	-0-	-0-
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	292 1	4742 3	N	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382		
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	360 3	N	-0-	-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
06	750	N	230	-0-	-520	-0-	13 1	217 3	N	-0-	-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50 1	753 3	N	-0-	-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85 1	1388 3	N	-0-	-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85 1	1388 3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288		
04	780	N	375	-0-	-405	-0-	28 1	347 3	N	-0-	-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68 1	1019 3	N	-0-	-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56 1	907 3	N	-0-	-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56 1	907 3	N	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006		
04	360	N	131	-0-	-229	-0-	10 1	121 3	N	-0-	-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
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-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040		
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
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-

TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664		
04	3000	N	910	-0-	-2090	14575	68 1	842 3	N	-0-	-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	11475			N	-0-	-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 7068		PERF. 6190 - 6580				
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
04	3000	N	1037	-0-	-1963	6168	78	1	959	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3068					N	-0-		-0-
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-

TEXON ROYALTY				WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6354 - 6942		
04	3000	N	682	-0-	-2318	2801	51	1	631	3	N	-0-		-0-
05	2801	N	-0-	-0-	-2801	-0-					N	-0-		-0-
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-

TEXON ROYALTY				WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 5584 - 6946		
04	390	N	196	-0-	-194	-0-	15	1	181	3	N	-0-		-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
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-

WARDNER, G. P.				WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5142 - 6526		
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-		-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
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-

ELLIFF, J. S.				WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 4960 - 6790		
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-

WARDNER, G. P.				WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6296 - 6603		
04	690	N	359	-0-	-331	-0-	27	1	332	3	N	-0-		-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-
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-

CAGE W. T. A				WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 5206 - 5634		
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	3			N	-0-		-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652														
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

04	3060 X	2353	-0-	-707	-0-	177	1	2176	3	N	-0-			-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611														
04	990 N	494	-0-	-496	-0-	37	1	457	3	N	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988														
04	3000 N	952	-0-	-2048	254	71	1	881	3	N	-0-			-0-
05	589 N	7	-0-	-582	-0-	7	3			N	-0-			-0-
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-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026														
04	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
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-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242														
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
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-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524														
04	360 N	181	-0-	-179	-0-	14	1	167	3	N	-0-			-0-
05	372 N	42	-0-	-330	-0-	42	3			N	-0-			-0-
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-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 6406 - 6216		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6149 - 6498		
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5778 - 6236		
04	900 N	419	-0-	-481	-0-	419 3		N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
06	840 N	14	-0-	-826	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07	434 N	20	-0-	-414	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6212 - 6650		
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 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-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6390 - 6678		
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5856 - 6336		
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
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-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 6714 - 6724		
04	450 N	234	-0-	-216	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
HAGAN & STEWART		WELL #:		6	RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011			TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
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-

WARDNER, G.P.		WELL #:		329	RRCID -> 290506		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4962 - 6442	
04	3000 N	1728	-0-	-1272	13148	130	1	1598	3	N	-0-		169
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	10048					N	-0-		169
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

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	
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 13	RRCID -> 165064		COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1088 - 1092	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 15	RRCID ->	178592	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1080 -	1083
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
04	3000 N	891	-0-	-2109	132	891 2		N	-0-			-0-
05	1025 N	893	-0-	-132	-0-	893 2		N	-0-			-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

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

SUEMAUR (FRIO 4400)			86934 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
YTURRIA L & L CO. -B-			WELL #:	5	RRCID ->	137129	COMPL. DATE	12/30/1990	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4424 - 4428				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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

SUEMAUR (FRIO 4470)			86934 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
YTURRIA L&L CO. -B-			WELL #:	5	RRCID ->	157104	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4475 - 4500				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52	51	1			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65	60	1			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	58	1			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59	41	1			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	61	1			19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	70	70	1			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				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930								
04	DLQ G-10	14	-0-	14	B	14	2			Y	-0-					1
05	33 N	19	-0-	-14	B	-0-	19	2		Y	-0-					1
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
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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829				N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34829				N	-0-					25
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
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860								
04	2370 #	1483	-0-	-887		-0-	1376	2	107	9	N	97	98	1		4
05	2108 #	1991	-0-	-117		-0-	1786	2	205	9	N	186	180	1		10
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
RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882						
04	DLQ G-10	54	-0-	54		54	2			Y	-0-					13
05	125 N	71	-0-	-54		-0-	71	2		Y	-0-					13
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
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								
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	14B DENY	-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				
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

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				
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-

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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				
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-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
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

SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 4562 - 4648					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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					
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-				-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-				-0-
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

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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836					
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				17
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				17
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				17
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				17
08	496 N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-				17
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				17

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 4550 - 4561					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4582 - 4590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 - 4756
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
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
04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
05	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
*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
KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: STARR				
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 - 4796
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
TRIAD O&G, LLC				101140								
MONTALVO, N. R.		WELL #:		59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4886 - 4894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 A NO RPT	-0-	-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				101140								
MONTALVO, N. R.		WELL #:		58	RRCID ->	164825	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4899 - 4905
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SPEER, GEO. H.		WELL #:	21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 4968 - 6834					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TRIAD O&G, LLC		101140												
MONTALVO, N. R.		WELL #:	61	RRCID ->	185682	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5260 - 5263					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #:	28ST	RRCID ->	281260	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	6707 PERF. 5558 - 5562					
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2	Y	-0-					3
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2	Y	-0-					3
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
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					
04	3000 N	1507	-0-	-1493	3218	1507	2	Y	-0-					16
05	3100 N	1395	-0-	-1705	1513	1395	2	Y	-0-					16
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
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6524 - 6542					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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				
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
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-

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4680 - 4686				
04	3000 N	1989	-0-	-1011	331	1989	2			Y	-0-			-0-
05	2194 N	1863	-0-	-331	-0-	1863	2			Y	-0-			-0-
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-

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
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-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

*10	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					107
*11	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					107
*12	2418 #	2237	-0-	-181	-0-	2237	2			Y	-0-					107
*01	2418 #	2018	-0-	-400	-0-	2018	2			Y	-0-					107
*02	2184 #	2030	-0-	-154	-0-	2030	2			Y	-0-					107
*03	2325 #	1835	-0-	-490	-0-	1835	2			Y	-0-					107
*04	2250 #	2022	-0-	-228	-0-	2022	2			Y	-0-					107
*05	2263 #	1943	-0-	-320	-0-	1943	2			Y	-0-					107
*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

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

04	3000 N	-0-	-0-	-3000	125					N	-0-					82
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					82
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
04	1110 #	450	-0-	-660	-0-	273	2	177	9	Y	161	255
05	744 #	378	-0-	-366	-0-	225	2	153	9	Y	139	215
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	26

SUN,NORTH (5470)		87124 834		NON-ASSOCIATED		PRORATED			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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	4
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-	-0-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT		87124 834		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STARR			
		460054										
		WELL #: 1		RRCID -> 291593		COMPL. DATE 10/18/2021			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5412 - 5416			
04	13740	8455	-0-	-5285	B	46259	8431	2	24	9	N	22
05	13454	8404	-0-	-5050	B	41209	8380	2	24	9	N	22
06	13020	10060	-0-	-2960	B	38249	10038	2	22	9	N	20
07	8742 N	9882	-0-	1140	B	39389	9860	2	22	9	N	20
08	8401 N	10201	-0-	1800	B	41189	10173	2	28	9	N	25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->					41189						
09	10050 N	7954	-0-	-2096	B	39093	7924	2	30	9	N	27

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
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-

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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
IMP OIL		423066												
LAUREL, C.		WELL #:		RRCID -> 191690		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 6138 - 6160				
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
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
		PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2016										

INLAND RECYCLING, LLC		424632		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
LAUREL, C.		WELL #:		RRCID -> 112498		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6358 - 6386				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 #:		RRCID -> 167516		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 8749 - 8776				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			130
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

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
MILLER		WELL #:		RRCID -> 164098		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5758 - 5769				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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 #:		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9488 - 9508				
04	DLQ G-10	2041	-0-	2041	8184	38	1	1972	3	Y	28	31	1	34
						31	9							
05	3000 N	2028	-0-	-972	7212	1996	1	32	9	Y	29	16	1	47
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

T-BIRD (QUEEN CITY)														
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	DLQ G-10	3846	-0-	3846	3846	72	1	3728	3	Y	42	48	1	51
05	7544 X	3698	-0-	-3846	-0-	46	9							
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3648	1	50	9	Y	45	24	1	72
						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							
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466														
04	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	26	1	1332	3	Y	35	40	1	42
						39	9							
05	2791 N	1394	-0-	-1397	-0-	1353	1	41	9	Y	37	19	1	60
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
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483														
04	DLQ G-10	90	-0-	90	90	1	1	69	3	Y	18	21	1	22
						20	9							
05	595 N	505	-0-	-90	-0-	484	1	21	9	Y	19	10	1	31
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
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607														
04	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	55	1	2872	3	Y	40	47	1	48
						44	9							
05	5955 X	2984	-0-	-2971	-0-	2937	1	47	9	Y	43	22	1	69
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	186	1	2228	3	Y	39	46	1	62
						43	9							
07	3193 X	1948	-0-	-1245	-0-	145	1	1761	3	Y	38	24	1	76
						42	9							
08	3193 X	2458	-0-	-735	-0-	2417	3	41	9	Y	37	47	1	66
09	2970 X	661	-0-	-2309	-0-	631	3	30	9	Y	27	23	1	70
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	42	1	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	21	1	63
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	35	42	1	56
						39	9							
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	34	21	1	69
						37	9							
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	232	3	37	9	Y	34	42	1	61
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	168	3	28	9	Y	25	21	1	65

T PATCH (REKLAW OSO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAS ESCOBAS		88031 370 412178		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
LAS ESCOBAS						WELL #: 1	RRCID -> 204949	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7852 - 7953				
04		750 N	495 -0-	-255	-0-	44	1	443	2	Y	7			89
05		806 N	609 -0-	-197	-0-	69	1	538	2	Y	2			91
06		540 N	-0- -0-	-540	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			91
07		527 N	120 -0-	-407	-0-	6	9				5			96
08		160 N	160 -0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	1			97
09		144 N	144 -0-	-0-	-0-	1	9	130	2	Y	-0-			97
LAS ESCOBAS						WELL #: 2	RRCID -> 207406	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7907 - 7986				
04		879 N	879 -0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	6			33
05		775 N	605 -0-	-170	-0-	68	1	529	2	N	7			40
06		780 N	-0- -0-	-780	-0-	8	9			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	600	2	N	5			45
09		1107 N	1107 -0-	-0-	-0-	6	9	104	1	N	5			50
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"						WELL #: 1	RRCID -> 208309	COMPL. DATE 08/21/2010	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8375 - 8936				
04		8610 X	6995 -0-	-1615	-0-	468	1	6443	2	Y	76	77	1	57
05		7998 X	5644 -0-	-2354	-0-	84	9	5199	2	Y	39			96
06		7230 X	-0- -0-	-7230	-0-	402	1			Y	24	70	1	50
07		8483 X	8483 -0-	-0-	-0-	43	9	7997	2	Y	45			95
08		10193 X	10193 -0-	-0-	-0-	50	9	9476	2	Y	73	93	1	75
09		6200 X	6200 -0-	-0-	-0-	637	1	5484	2	Y	19			94
SOUTHWEST TEXAS CORP "B"						WELL #: 2	RRCID -> 208311	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8586 - 8717				
04		4800 X	-0- -0-	-4800	-0-					Y	-0-			1
05		4960 X	-0- -0-	-4960	-0-					Y	-0-			1
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
SOUTHWEST TEXAS CORP.						WELL #: 1 A	RRCID -> 208681	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8872 - 9001				
04		332 N	332 -0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	4	4	1	1
05		155 N	121 -0-	-34	-0-	4	9	111	2	Y	1			2
06		180 N	-0- -0-	-180	-0-	9	1			Y	1	2	1	1
07		341 N	229 -0-	-112	-0-	1	9	216	2	Y	1			2
08		134 N	134 -0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	1	1	1	2
09		11 N	11 -0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-			2

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04	1662 N	1562	-0-	-100	-0-	1541	2	21	9	Y	19	24	1	28
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	2	21	9	Y	19			47
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			47
07	1612 N	1203	-0-	-409	-0-	1184	2	19	9	Y	17			64
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1956	2	25	9	Y	23	25	1	62
09	209 X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2			64
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880														
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			13
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			13
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	4	10	1	7
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-			7
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612														
04	1920 X	749	-0-	-1171	-0-	120	1	620	2	Y	8			111
05	1984 X	1677	-0-	-307	-0-	243	1	1414	2	Y	18	38	1	91
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	20	9			Y	-0-			91
07	1922 X	406	-0-	-1516	-0-	56	1	346	2	Y	4			95
08	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	263	1	1924	2	Y	18			113
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	122	1	952	2	Y	7	43	1	77
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868														
04	780 N	533	-0-	-247	-0-	36	1	490	2	Y	6	6	1	7
05	620 N	389	-0-	-231	-0-	28	1	358	2	Y	3			10
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	3	9			Y	2	7	1	5
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	Y	4			9
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	1	1	8
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			8
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481														
04	10470 X	7754	-0-	-2716	-0-	1240	1	6417	2	Y	88			145
05	10075 X	5603	-0-	-4472	-0-	812	1	4727	2	Y	58	128	1	75
06	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-	64	9			Y	-0-			75
07	9207 X	3591	-0-	-5616	-0-	497	1	3046	2	Y	44			119
08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1129	1	8262	2	Y	76			195
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	343	1	2671	2	Y	21	122	1	94

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
COOPER FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 -	8899	
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	
04	2820 X	2504	-0-	-316	-0-	2471	2	33	9	Y	30	38	1	29
05	3100 X	613	-0-	-2487	-0-	604	2	9	9	Y	8			37
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	35
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9			44

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"				WELL #:	8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 -	8768
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
05	868 N	611	-0-	-257	-0-	44	1	563	2	Y	4			12
						4	9							
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	8
						2	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

SOUTHWEST TEXAS CORP. D				WELL #:	9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 -	8750
04	3000 N	1990	-0-	-1010	5670	133	1	1833	2	Y	22	22	1	14
						24	9							
05	3100 N	1278	-0-	-1822	3848	91	1	1178	2	Y	8			22
						9	9							
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	848					Y	6	16	1	12
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	6
						21	9							
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	Y	2			8
						2	9							

HORNADAY				WELL #:	1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 -	7877
04	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	350	1	676	2	Y	-0-			44
05	1023 N	739	-0-	-284	-0-	256	1	480	2	Y	3			47
						3	9							
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

CANALES, EDUARDO				WELL #:	1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 -	8264
04	3000 N	1237	-0-	-1763	134	112	1	1119	2	N	5			27
						6	9							
05	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	115	1	901	2	N	-0-			27
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							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030	
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
04	1525 N	1060	-0-	-465	-0-	70	1	964	2	N	24		109
						26	9						
05	1085 N	794	-0-	-291	-0-	56	1	726	2	N	11		120
						12	9						
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						
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934	
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-		37
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	15		52
						17	9						
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
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760	
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	102	1	528	2	N	7		70
						8	9						
05	682 N	387	-0-	-295	-0-	56	1	325	2	N	5	9 1	66
						6	9						
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	17 1	68
						3	9						
SOUTHWEST TEXAS CORP. E		WELL #:		12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 - 8926	
04	558 X	558	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	N	11		33
						12	9						
05	558 N	417	-0-	-141	-0-	30	1	387	2	N	-0-		33
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
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		589954	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 - 6772	
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		1									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12 1	-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-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 - 6928	
M	O	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		

DONNELL MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7214 - 7332
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2	N	-0-		-0-		
05	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	2	N	-0-		-0-		
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-		

MAURICIO GONZALEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 6330
04	420 N	358	-0-	-62	-0-	55	1	N	-0-	28	1	-0-	
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	60	1	N	-0-		-0-		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-		
07	372 N	193	-0-	-179	-0-	25	1	N	-0-		-0-		
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		-0-		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-		

GUTIERREZ				WELL #:	6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6982 - 7134
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-		

GUTIERREZ				WELL #:	4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6392 - 6460
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	79	1	N	-0-		-0-		
05	527 N	401	-0-	-126	-0-	72	1	N	-0-		-0-		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-		
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-		
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		-0-		
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-		

GUTIERREZ				WELL #:	5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902
04	360 N	151	-0-	-209	-0-	23	1	N	-0-	38	1	-0-	
05	248 N	110	-0-	-138	-0-	20	1	N	-0-		-0-		
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-	

EL PATON				WELL #:	2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089
04	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2	N	-0-		42	-0-	
05	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2	N	-0-	42	1	-0-	
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-		

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058	
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
04		3000 N	1808	-0-	-1192	3424	1784 2	24 9	N	22			184
05		3100 N	1359	-0-	-1741	1683	1342 2	17 9	N	15	82 1		117
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			117
07		1860 N	886	-0-	-974	-0-	886 2		N	-0-			117
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2013 2	13 9	N	12			129
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2357 2	18 9	N	16			145

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200	
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			10
05		682 N	606	-0-	-76	-0-	606 2		N	-0-	10 1		-0-
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-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219	
04		2580 X	2399	-0-	-181	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
05		2573 X	1760	-0-	-813	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
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-

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450	
04		900 N	797	-0-	-103	-0-	123 1	674 2	N	-0-			-0-
05		837 N	517	-0-	-320	-0-	93 1	424 2	N	-0-			-0-
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-

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	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
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-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310	
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	38	1	924	2	Y	-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	Y	-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
08	961	N	682	-0-	-279	-0-	27	1	655	2	Y	-0-
09	930	N	388	-0-	-542	-0-	18	1	370	2	Y	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418	
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	27	1	650	2	Y	3
							3	9				5
05	310	X	206	-0-	-104	-0-	8	1	196	2	Y	2
							2	9				2
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	Y	5
							6	9				4
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	37	1	892	2	Y	6
							7	9				4
08	713	X	464	-0-	-249	-0-	18	1	444	2	Y	2
							2	9				3
09	780	X	694	-0-	-86	-0-	31	1	655	2	Y	7
							8	9				5

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 - 8658	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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										
BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884		
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
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	Y	175	159	1	75
						193	9							
05	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	83	1	1509	2	Y	176	201	1	50
						194	9							
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	2	Y	156	119	1	87
						172	9							
07	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	83	1	1505	2	Y	164	156	1	95
						180	9							
08	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	91	1	1530	2	Y	149	161	1	83
						164	9							
09	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	77	1	1472	2	Y	147	161	1	69
						162	9							

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6761 - 6791		
04	870 N	811	-0-	-59	-0-	31	1	754	2	Y	24	41	1	18
						26	9							
05	868 N	773	-0-	-95	-0-	30	1	732	2	Y	10			28
						11	9							
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	707	2	Y	10	22	1	16
						11	9							
07	837 N	698	-0-	-139	-0-	27	1	668	2	Y	3	16	1	3
						3	9							
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	30	1	731	2	Y	2			5
						2	9							
09	750 N	649	-0-	-101	-0-	30	1	617	2	Y	2			7
						2	9							

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
04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	245	1	5844	2	Y	47	57 1	25
						52	9						
05	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	245	1	5928	2	Y	49		74
						54	9						
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						

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6812 - 6828
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	1500 N	1222	-0-	-278	-0-	48	1	1149	2	Y	23	35 1	15
						25	9						
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1	1750	2	Y	9		24
						10	9						
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						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		19	RRCID ->	163834	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	6738 - 6756	
04	1530 N	354	-0-	-1176	-0-	13	1	305	2	Y	33	51 1	11
						36	9						
05	1116 N	320	-0-	-796	-0-	11	1	270	2	Y	35	33 1	13
						39	9						
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						

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	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	AMT	CODE	BALANCE	
04	630 X	269	-0-	-361	-0-	11 1	254 2	Y	4	12 1		5
						4 9						
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	32 1	765 2	Y	10			15
						11 9						
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	33 1	836 2	Y	36	30 1		21
						40 9						
07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	34 1	815 2	Y	5	22 1		4
						6 9						
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	34 1	810 2	Y	1			5
						1 9						
09	900 X	610	-0-	-290	-0-	28 1	581 2	Y	1			6
						1 9						

CHAPA, DAVID				WELL #:	9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7826 - 8682
04	3000 N	3054	-0-	54	54	122 1	2899 2	Y	30	45 1		24
						33 9						
05	3100 N	3114	-0-	14	68	123 1	2970 2	Y	19			43
						21 9						
06	3000 N	2970	-0-	-30	38	111 1	2834 2	Y	23	37 1		29
						25 9						
07	2883 X	1230	-0-	-1653	-0-	48 1	1167 2	Y	14	33 1		10
						15 9						
08	2883 X	1119	-0-	-1764	-0-	44 1	1066 2	Y	8			18
						9 9						
09	2790 X	1047	-0-	-1743	-0-	47 1	992 2	Y	7			25
						8 9						

FRED W. VOLZ SR. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7190 - 7218
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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		
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	6 1	140 2	Y	-0-		-0-	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 1	214 2	Y	-0-		-0-	
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-	

A. LONGORIA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228		
04	630 N	413	-0-	-217	-0-	22 1	391 2	Y	-0-		-0-	
05	651 N	575	-0-	-76	-0-	30 1	545 2	Y	-0-		-0-	
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-	

CHESTNUT, F. E.			WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394		
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29 1	688 2	Y	-0-		-0-	
05	744 N	598	-0-	-146	-0-	24 1	574 2	Y	-0-		-0-	
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-	

CHAPA, DAVID			WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5360 - 5366	
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-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7493 - 7930	
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	-0-	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	Y	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4750 - 4775	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 7625 - 7716	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 7210 - 7980	
04	600 X	515	-0-	-85	-0-	21	1	494	2	Y	-0-	-0-
05	527 X	149	-0-	-378	-0-	6	1	143	2	Y	-0-	-0-
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-	-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	4535	-0-	1435	1435	180	1	4355	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	4418	-0-	1418	2853	201	1	4217	2	Y	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 7692 - 7938	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7309 - 7917		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	5988 - 6060		
04	1650 X	1598	-0-	-52	-0-	64 1	1522 2	Y	11	21 1				2
						12 9								
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-	2 1				-0-
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								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4697 - 4730		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6370 - 6536		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6330 - 6718		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292								
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
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-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961								
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	136	1	3237	2	N	84	130	1			24
05	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	92	9	143	1	N	91	85	1			30
06	3600 X	3522	-0-	-78	-0-	100	9	129	1	N	88	89	1			29
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	97	9	144	1	N	95	68	1			56
08	3689 X	3469	-0-	-220	-0-	105	9	134	1	N	78	89	1			45
09	3570 X	2644	-0-	-926	-0-	86	9	116	1	N	91	89	1			47
						100	9									

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 57		RRCID -> 242175		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285								
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
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-

WEST TEMPLE W		WELL #: 62		RRCID -> 243688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465								
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-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 59		RRCID -> 245377		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896						
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			
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	6	9	1	3
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	9	16	2	N	1	2	1	2
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	9			N	-0-	2	1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	10	2			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							

WEST TEMPLE W		WELL #: 55		RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650						
04	2640 N	2529	-0-	-111	-0-	100	1	2393	2	N	33	53	1	8
05	2666 N	1973	-0-	-693	-0-	36	9	1857	2	N	35	33	1	10
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	77	1	2337	2	N	35	35	1	10
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	39	9	2470	2	N	38	27	1	21
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	102	1	2417	2	N	31	36	1	16
09	2460 N	2416	-0-	-44	-0-	42	9	2268	2	N	36	36	1	16
						108	1							
						40	9							

WEST TEMPLE W		WELL #: 88		RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078						
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-

WEST TEMPLE W		WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510						
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-

WEST TEMPLE W		WELL #: 1WI		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390						
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-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	74	1	1300	2	N	17	16	1	11
05	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	19	9	73	1	N	18	20	1	9
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	20	9	83	1	N	16	12	1	13
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	18	9	83	1	N	16	16	1	13
08	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	75	1	1271	2	N	15	16	1	12
09	1590 N	975	-0-	-615	-0-	17	9	47	1	N	14	16	1	10
						15	9							

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694				
04	4830 X	4595	-0-	-235	-0-	237	1	4165	2	N	175	158	1	78
05	4991 X	4624	-0-	-367	-0-	193	9	232	1	N	176	201	1	53
06	4830 X	4477	-0-	-353	-0-	194	9	227	1	N	156	119	1	90
07	4960 X	3740	-0-	-1220	-0-	172	9	186	1	N	164	156	1	98
08	4743 X	3485	-0-	-1258	-0-	180	9	186	1	N	149	160	1	87
09	4590 X	3582	-0-	-1008	-0-	164	9	169	1	N	147	161	1	73
						162	9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		78	RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097				
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	2	N	17	26	1	5
05	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	19	9	57	1	N	18	17	1	6
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	20	9	51	1	N	18	18	1	6
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	20	9	56	1	N	19	14	1	11
08	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	21	9	54	1	N	16	18	1	9
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	18	9	62	1	N	18	18	1	9
						20	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		60	RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956				
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-			-0-
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-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008				
04	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	113	1	2683	2	N	-0-			-0-
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	116	1	2808	2	N	-0-			-0-
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	105	1	2684	2	N	-0-			-0-
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	112	1	2699	2	N	-0-			-0-
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	110	1	2669	2	N	-0-			-0-
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	123	1	2566	2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-		-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 - 8294	
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	N	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-		-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	2	N	-0-		-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	5	1	104	2	N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 - 8048	
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-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 - 10288	
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-		-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	2	N	-0-		-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-		-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	N	-0-		-0-
08	961 N	641	-0-	-320	-0-	36	1	605	2	N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6837	
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	46	1	1086	2	N	33	50	1
						36	9						
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	2	N	36	34	1
						40	9						
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	35	35	1
						39	9						
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1036	2	N	38	27	1
						42	9						
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	41	1	998	2	N	31	36	1
						34	9						
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	N	36	36	1
						40	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-	
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-				-0-	
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-	

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595						
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	91	1	1604	2	N	35	32	1			17
						39	9									
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	2	N	35	40	1			12
						39	9									
06	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	92	1	1654	2	N	31	24	1			19
						34	9									
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	102	1	1852	2	N	33	31	1			21
						36	9									
08	1798 X	1767	-0-	-31	-0-	97	1	1637	2	N	30	32	1			19
						33	9									
09	1770 X	1616	-0-	-154	-0-	78	1	1506	2	N	29	32	1			16
						32	9									

CHESTNUT, F. E.			WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968						
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	135	1	3220	2	N	67	101	1			20
						74	9									
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	151	1	3643	2	N	72	68	1			24
						79	9									
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3511	2	N	71	71	1			24
						78	9									
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	148	1	3596	2	N	76	54	1			46
						84	9									
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	143	1	3457	2	N	63	71	1			38
						69	9									
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	165	1	3471	2	N	72	72	1			38
						79	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956						
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	224	1	3931	2	N	349	318	1			151
						384	9									
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	221	1	3996	2	N	352	402	1			101
						387	9									
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	213	1	3821	2	N	312	239	1			174
						343	9									
07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	197	1	3579	2	N	327	313	1			188
						360	9									
08	3937 X	3799	-0-	-138	-0-	195	1	3295	2	N	281	310	1			159
						309	9									
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	195	1	3763	2	N	294	317	1			136
						323	9									

CHESTNUT, F. E.			WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154						
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	162	1	3863	2	N	-0-					-0-
05	4061 X	3424	-0-	-637	-0-	136	1	3288	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	3250	-0-	-680	-0-	123	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3420	-0-	-641	-0-	136	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	3429	-0-	-632	-0-	136	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3930 X	3265	-0-	-665	-0-	149	1	3116	2	N	-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
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	72	1	1725	2	N	17		247
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	19	9	1079	2	N	2		249
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	44	1	1668	2	N	13		262
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	2	9	1792	2	N	-0-		262
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	65	1	1830	2	N	-0-		262
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	14	9	1754	2	N	3	190 1	75
						74	1						
						76	1						
						84	1						
						3	9						

 PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	197	1	3469	2	N	17	16 1	10
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	19	9	3631	2	N	18	20 1	8
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	20	9	2983	2	N	16	12 1	12
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	166	1	4026	2	N	16	16 1	12
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	18	9	3727	2	N	15	16 1	11
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	222	1	3621	2	N	15	16 1	10
						18	9						
						221	1						
						17	9						
						188	1						
						17	9						

 AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	179	1	3140	2	N	18	16 1	3
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	20	9	3231	2	N	17	20 1	-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	178	1	3252	2	N	15	12 1	3
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	19	9	3367	2	N	16	16 1	3
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	181	1	3261	2	N	15	16 1	2
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	185	1	3149	2	N	15	16 1	1
						17	9						
						193	1						
						17	9						
						164	1						
						17	9						

 BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784

04	2940 X	2838	-0-	-102	-0-	153	1	2685	2	N	-0-		-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	205	1	3713	2	N	-0-		-0-
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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	240 N	56	-0-	-184	-0-	2	1	35	2	N	17	16	1	12	
						19	9								
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	18	20	1	10	
						20	9								
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	16	12	1	14	
						18	9								
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	16	16	1	14	
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	1	2	17	9	N	15	16	1	13	
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	8	1	155	2	N	15	16	1	12	
						17	9								

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10950 - 10994

04	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	120	1	2117	2	N	118			293
						130	9							
05	2387 N	2264	-0-	-123	-0-	118	1	2144	2	N	2	184	1	111
						2	9							
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	120	1	2148	2	N	5			116
						6	9							
07	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	116	1	2102	2	N	66			182
						73	9							
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	123	1	2076	2	N	39	189	1	32
						43	9							
09	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	105	1	2023	2	N	8			40
						9	9							

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
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

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

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

04		2310 #	1287	-0-	-1023	-0-	107 1	1180 2	N	-0-		-0-	
05		2387 #	952	-0-	-1435	-0-	17 1	935 2	N	-0-		-0-	
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-	

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
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	

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804						CNTY: ZAPATA					
RESENDEZ		WELL #:		1 RRCID -> 210373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11332		PERF.10512 - 10782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04		3000 N	5859	-0-	2859	2859	5859 2		N	-0-		30	
05		4236 X	1377	-0-	-2859	-0-	1377 2		N	-0-		30	
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	1279	-0-	-4766	-0-	1279 2		N	-0-		30	
09		5850 X	1202	-0-	-4648	-0-	1202 2		N	-0-		30	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178						CNTY: ZAPATA					
GOMEZ		WELL #:		2 RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10302 - 10544			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 1		Y	-0-		28	
05		155 N	84	-0-	-71	-0-	84 1		Y	-0-		28	
06		150 N	68	-0-	-82	-0-	61 1	7 9	Y	6	19 1	15	
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1		Y	-0-		15	
08		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 1		Y	-0-		15	
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 1		Y	-0-		15	

GOMEZ		WELL #:		1 RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 10991		PERF.10458 - 10497			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 1		Y	-0-		26	
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 1		Y	-0-		26	
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	214 1	26 9	Y	24	50 1	-0-	
07		279 N	132	-0-	-147	-0-	132 1		Y	-0-		-0-	
08		279 N	197	-0-	-82	-0-	197 1		Y	-0-		-0-	
09		240 N	27	-0-	-213	-0-	27 1		Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)		88360 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023							
J.M. CUELLAR NE		WELL #: 1		RRCID -> 221232		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
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
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	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529								
MCDANIELS, S. T.		WELL #:		1	RRCID ->	014611	COMPL. DATE	09/03/1955	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3129 - 3141	
M 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRICE, C.W.		WELL #:		2	RRCID ->	074765	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRICE, C.W.		WELL #:		1	RRCID ->	074853	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	076547	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A	
04	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	15	3	Y	-0-		-0-	
05	116 N	12	-0-	-104	-0-	12	3	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	087154	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3090 - 3106	
04	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	134	3	Y	-0-		-0-	
05	1570 N	80	-0-	-1490	-0-	80	3	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	087971	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3098 - 3113	
04	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	15	3	Y	-0-		-0-	
05	134 N	9	-0-	-125	-0-	9	3	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3109 - 3127	
04	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	32	3	Y	-0-		-0-	
05	1212 N	56	-0-	-1156	-0-	56	3	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
CNG G.U. IV			WELL #: 6			RRCID -> 144367			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

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
04	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	827	1	5561	2	N	47	36 1 3 8 192
						52	9					
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	777	1	5781	2	N	37	28 1 3 8 198
						41	9					
06	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	742	1	5231	2	N	87	18 1 267
						96	9					
07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	781	1	5443	2	N	136	249 1 3 8 151
						150	9					
*08	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	762	1	5603	2	N	80	30 1 201
						88	9					
09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	730	1	4942	2	N	79	214 1 66
						87	9					

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 11540
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150 - 11440
04	3000 N	1496	-0-	-1504	478	178	1	1199	2	N	108	2 8 181
						119	9					
05	2153 N	1675	-0-	-478	-0-	198	1	1473	2	N	4	2 8 183
						4	9					
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	192	1	1355	2	N	4	187
						4	9					
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	203	1	1415	2	N	6	3 8 190
						7	9					
*08	1674 N	1262	-0-	-412	-0-	150	1	1100	2	N	11	201
						12	9					
09	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	187	1	1269	2	N	94	295
						103	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 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	382	1	2632	2	N	76	214	1	3	8	250
						84	9									
05	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	858	1	6474	2	N	152	25	1	3	8	374
						167	9									
06	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	854	1	6083	2	N	133	270	1			237
						146	9									
07	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	900	1	6422	2	N	236	234	1	3	8	236
						260	9									
*08	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	897	1	6803	2	N	192	33	1			395
						211	9									
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	439	1	3036	2	N	91	403	1			83
						100	9									

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
06	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
07	2 N		-0-	-0-	-2					N	1	1	1			-0-
*08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			1

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			35
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			23

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

04	3000 N	1520	-0-	-1480	1038	190	1	1305	2	N	23	10	1			126
						25	9									
05	2532 N	1494	-0-	-1038	-0-	172	1	1296	2	N	24	8	1			142
						26	9									
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1252	2	N	7	5	1			144
						8	9									
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	189	1	1349	2	N	120	14	1			250
						132	9									
*08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	191	1	1451	2	N	35	201	1			84
						39	9									
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	207	1	1432	2	N	27	10	1			101
						30	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	1			2
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1			2
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

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	1523	-0-	-1477	1262	188 1	1296 2	N	35	163
05	2834 N	1572	-0-	-1262	-0-	39 9 184 1	1384 2	N	4	167
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	4 9 186 1	1327 2	N	-0-	167
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	194 1	1387 2	N	3	170
*08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	3 9 197 1	1493 2	N	13	183
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	14 9 197 1	1362 2	N	15	198
						17 9				
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646		
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-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
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
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 173948		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
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 1	-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #: 8		RRCID -> 178757		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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	
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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	131	1	881	2	N	-0-	205
05	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	132	1	983	2	N	3	208
						3	9					
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	127	1	897	2	N	-0-	208
07	1054 N	986	-0-	-68	-0-	123	1	859	2	N	4	212
						4	9					
*08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	126	1	925	2	N	-0-	212
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	212

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 6		RRCID -> 171557		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	111148	-	13628	
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564	-	14250	
04	3000 N	2194	-0-	-806	4988	265 1	1822 2	N	97	27 1	18 8			310	
05	3100 N	2368	-0-	-732	4256	107 9	1952 2	N	143	216 1	18 8			219	
06	3000 N	2060	-0-	-940	3316	157 9	1746 2	N	63	13 1				269	
07	3100 N	2041	-0-	-1059	2257	245 1	1745 2	N	47	34 1	17 8			265	
*08	3100 N	2266	-0-	-834	1423	69 9	1942 2	N	62	21 1				306	
09	3000 N	2281	-0-	-719	704	244 1	1878 2	N	119	211 1				214	
						52 9									
						256 1									
						68 9									
						272 1									
						131 9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476	-	13513
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13232	-	13323
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15188	-	15444
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

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	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

EIA "A"			WELL #: 3	RRCID -> 194496	COMPL. DATE 01/10/2003	TOTAL DEPTH 9981	PERF. 9206	-		9654							
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	120	1	966	2	N	35					140
							39	9									
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	99	1	567	2	N	-0-					140
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

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							
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 2A	RRCID -> 118847	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 8717	-		8789							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMYX UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 120343	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8679	-		8779							
04		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	394	2	2	9	Y	2					19
05		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	458	2	2	9	Y	2					21
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	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT					21

HIDALGO - WILLACY			WELL #: 1 B	RRCID -> 121793	COMPL. DATE 07/18/1986	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9241	-		9347							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS 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

04		210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	2			Y	-0-			25
05		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			Y	-0-			25
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	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT			25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134															
04		DLQ G-10	169	-0-	169 B	169	169	2			Y	-0-			34
05		366 N	197	-0-	-169 B	-0-	197	2			Y	-0-			34
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	NO RPT	-0-	-30 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															
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420															
04		DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-			-0-
05		16 N	10	-0-	-6 B	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
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	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															
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			Y	-0-			12
05		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT			12

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
04	05	06	07	08	09	04	05	06	07	08	09	04	05	06	07	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996																
04	DLQ	G-10	340	-0-	340	B	340	338	2	2	9	Y	2			63
05		769	N	429	-0-	B	-340	427	2	2	9	Y	2			65
06		80	N	80	-0-	B	-0-	80	2			Y	-0-			65
07		341	N	-0-	-0-	B	-341					Y	-0-			65
08		434	N	-0-	-0-	B	-434					Y	-0-			65
09		90	N	NO RPT	-0-	B	-90					Y	NO RPT			65
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742																
04		390	N	360	-0-	B	-30	360	2			Y	-0-			16
05		434	N	434	-0-	B	-0-	434	2			Y	-0-			16
06		79	N	79	-0-	B	-0-	79	2			Y	-0-			16
07		372	N	-0-	-0-	B	-372					Y	-0-			16
08		434	N	-0-	-0-	B	-434					Y	-0-			16
09		90	N	NO RPT	-0-	B	-90					Y	NO RPT			16
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285																
04		60	N	43	-0-	B	-17	43	2			N	-0-			-0-
05		50	N	50	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06		9	N	9	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07		31	N	-0-	-0-	B	-31					N	-0-			-0-
08		62	N	-0-	-0-	B	-62					N	-0-			-0-
09		9	N	NO RPT	-0-	B	-9					N	NO RPT			-0-
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257																
04		240	N	184	-0-	B	-56	184	2			N	-0-			56
05		200	N	200	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-			56
06		41	N	41	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-			56
07		186	N	-0-	-0-	B	-186					N	-0-			56
08		186	N	-0-	-0-	B	-186					N	-0-			56
09		30	N	NO RPT	-0-	B	-30					N	NO RPT			56
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446																
04		390	N	370	-0-	B	-20	370	2			N	-0-			44
05		442	N	442	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-			44
06		71	N	71	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-			44
07		372	N	-0-	-0-	B	-372					N	-0-			44
08		434	N	-0-	-0-	B	-434					N	-0-			44
09		60	N	NO RPT	-0-	B	-60					N	NO RPT			44

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	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	96

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106										
04	DLQ G-10	152	-0-	152 B	152	152	2	Y	-0-	-0-
05	357 N	205	-0-	-152 B	-0-	205	2	Y	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		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	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008										
04	DLQ G-10	165	-0-	165 B	165	165	2	Y	-0-	27
05	352 N	187	-0-	-165 B	-0-	187	2	Y	-0-	27
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	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT	27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610										
04	DLQ G-10	178	-0-	178 B	178	178	2	Y	-0-	-0-
05	368 N	190	-0-	-178 B	-0-	190	2	Y	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-		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	NO RPT	-0-	-30 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	355 2	2 9	2 9	Y	2			181
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	474 2	2 9	2 9	Y	2			183
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	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				Y	NO RPT			183

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549													
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2			N	-0-			147
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2			N	-0-			147
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	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280													
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2			N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4 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													
04	DLQ G-10	151	-0-	151 B	151	151 2			Y	-0-			-0-
05	334 N	183	-0-	-151 B	-0-	183 2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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	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													
04	DLQ G-10	353	-0-	353 B	353	353 2			Y	-0-			-0-
05	787 N	434	-0-	-353 B	-0-	434 2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			19
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	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	159	-0-	159 B	159	2	Y	-0-		20
05		347 N	188	-0-	-159 B	-0-	188 2	Y	-0-		20
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	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		Y	NO RPT		20

ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920			
04	DLQ	G-10	43	-0-	43 B	43	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688			
04	DLQ	G-10	339	-0-	339 B	339	2	Y	-0-		21
05		782 N	443	-0-	-339 B	-0-	443 2	Y	-0-		21
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	NO RPT	-0-	-90 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			
04		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092			
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	Y	-0-		20
05		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	Y	-0-		20
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	NO RPT	-0-	-4 B	-0-		Y	NO RPT		20

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004			
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
05		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4 B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO WILLACY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974			
04		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	Y	-0-		13
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	Y	-0-		13
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	NO RPT	-0-	-9 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	

SWANINER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670				
04	960	N	671	-0-	-289	B	-0-	671	2	Y	-0-	139
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2	Y	-0-	139
06	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	Y	-0-	139
07	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	139
08	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	139
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-	-0-	NO RPT	Y	-0-	139

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208				
04	DLQ	G-10	152	-0-	152	B	152	152	2	Y	-0-	2
05	344	N	192	-0-	-152	B	-0-	192	2	Y	-0-	2
06	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	Y	-0-	2
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-	-0-	NO RPT	Y	-0-	2

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586				
04	270	N	223	-0-	-47	B	-0-	223	2	N	-0-	81
05	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-	81
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-	81
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-	-0-	NO RPT	N	-0-	81

ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825				
04	DLQ	G-10	43	-0-	43	B	43	43	2	Y	-0-	16
05	93	N	50	-0-	-43	B	-0-	50	2	Y	-0-	16
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	Y	-0-	16
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-	-0-	NO RPT	Y	-0-	16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420				
04	150	N	9	-0-	-141	B	-0-	9	2	Y	-0-	127
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	7	2	1	9	128
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	Y	-0-	128
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	128
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	128
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-	-0-	NO RPT	Y	-0-	128

HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847				
04	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2	Y	-0-	16
05	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	Y	-0-	16
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	Y	-0-	16
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-	-0-	NO RPT	Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	164	-0-	164 B	164	164	2			Y	-0-					-0-
05		351 N	187	-0-	-164 B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835																	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022																	

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873																	
04		570 N	413	-0-	-157 B	-0-	69	1	338	2	Y	5					91
05		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	113	1	437	2	Y	10	57	1			44
06		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	206	1	496	2	Y	9					53
07		434 N	51	-0-	-383 B	-0-	14	1	35	2	Y	2					55
08		558 N	320	-0-	-238 B	-0-	33	1	286	2	Y	1					56
09		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	150	1	1076	2	Y	25					81

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225																	
04		3930 X	2402	-0-	-1528 B	-0-	275	1	2127	2	Y	-0-					-0-
05		4061 X	2414	-0-	-1647 B	-0-	313	1	2101	2	Y	-0-					-0-
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-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012										TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8298 - 8575		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000										TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8017 - 8208		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8038 - 8076		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6594 - 6604		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8028 - 8077		
04	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1132	2	Y	-0-		-0-
05	1829	N	614	-0-	-1215	B	-0-	80	1	534	2	Y	-0-		-0-
06	1230	N	678	-0-	-552	B	-0-	89	1	589	2	Y	-0-		-0-
07	1333	N	26	-0-	-1307	B	-0-	5	1	21	2	Y	-0-		-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-		-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					Y	-0-		-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001										TOTAL DEPTH	11846	PERF.	0 - 10330		
04	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1351	2	Y	-0-		-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	137	1	917	2	Y	-0-		-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	97	1	641	2	Y	-0-		-0-
07	1302	N	36	-0-	-1266	B	-0-	7	1	29	2	Y	-0-		-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					Y	-0-		-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-		-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005										TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10562 - 10670		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	91	-0-	-59 B	-0-		10 1	81 2	Y		-0-		-0-
05	310 N	122	-0-	-188 B	-0-		16 1	106 2	Y		-0-		-0-
06	240 N	110	-0-	-130 B	-0-		14 1	96 2	Y		-0-		-0-
07	93 N	9	-0-	-84 B	-0-		2 1	7 2	Y		-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y		-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				Y		-0-		-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8162 - 8335			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-		-0-
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-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7554 - 7668			
04	420 N	356	-0-	-64 B	-0-		41 1	315 2	Y		-0-		-0-
05	434 N	342	-0-	-92 B	-0-		44 1	298 2	Y		-0-		-0-
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-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 9520			
04	4590 X	2441	-0-	-2149 B	-0-		279 1	2162 2	Y		-0-		-0-
05	4588 X	3268	-0-	-1320 B	-0-		423 1	2845 2	Y		-0-		-0-
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-

CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10613		PERF. 8294 - 8344			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8990 - 9648			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-		-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9258 - 9499			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	292 1	2260 2	N	27	188 1	73
05	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	338 1	2272 2	N	32		105
06	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	338 1	2227 2	N	23		128
07	2666 N	164	-0-	-2502 B	-0-	32 1	132 2	N	-0-		128
08	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-			N	-0-		128
09	2580 N	-0-	-0-	-2580 B	-0-			N	-0-		128

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

04	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	18 1	143 2	N	-0-		-0-
05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	19 1	130 2	N	-0-		-0-
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-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

04	720 N	664	-0-	-56 B	-6866	81 1	546 2	N	34	32 1	3 8	77
05	713 N	690	-0-	-23 B	-6866	78 1	579 2	N	30	25 1	3 8	79
06	600 N	634	-0-	34 B	-6832	33 9	533 2	N	23	16 1		86
07	682 N	668	-0-	-14 B	-6832	76 1	547 2	N	39	44 1	3 8	78
*08	682 N	698	-0-	16 B	-6816	25 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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4410			N	-0-	7 1		37		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410			N	-0-			37		
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		

EIA 'A'					WELL #: 2	RRCID -> 275969	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7360 - 8190						
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19121			N	-0-			193		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19121			N	-0-			193		
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		

SMITH PRODUCTION INC. CNG V					WELL #: 1	RRCID -> 132325	COMPL. DATE 10/20/1989	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 8645 - 8665						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		

CNG I					WELL #: 2	RRCID -> 152619	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 5168 - 5188						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

CNG I					WELL #: 1	RRCID -> 160792	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 12468	PERF. 7080 - 7164						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS MERIT ENERGY COMPANY DONALD E WILSON GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 169527	COMPL. DATE 12/00/2004	TOTAL DEPTH 17773	PERF.15496 - 15662	CNTY: HIDALGO
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-		

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	85	1	1008	2	Y	6	58	1		15
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1194	2	Y	6				21
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

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	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-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262															
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	27	27	-0-	-0-	-0-		2	25	2	Y	-0-				-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-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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 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
04		9270 X	7413	-0-	-1857	-0-		576 1	6836 2	Y	1	91 1	17
								1 9					
05		8866 X	7121	-0-	-1745	-0-		564 1	6556 2	Y	1		18
								1 9					
06		7950 X	6517	-0-	-1433	-0-		538 1	5977 2	Y	2		20
								2 9					
07		8060 X	7291	-0-	-769	-0-		614 1	6676 2	Y	1		21
								1 9					
08		7688 X	7600	-0-	-88	-0-		592 1	7008 2	Y	-0-		21
								1 9					
09		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-		598 1	7979 2	Y	1		22
								1 9					

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682													
04		3000 N	1286	-0-	-1714	739		99 1	1172 2	Y	14	30 1	20
								15 9					
05		1968 N	1229	-0-	-739	-0-		96 1	1118 2	Y	14		34
								15 9					
06		1320 N	1139	-0-	-181	-0-		92 1	1024 2	Y	21		55
								23 9					
07		1333 N	1238	-0-	-95	-0-		103 1	1118 2	Y	15		70
								17 9					
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		95 1	1128 2	Y	20		90
								22 9					
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		89 1	1191 2	Y	9		99
								10 9					

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
BLUE WING ENERGY, INC. 076791													
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629													
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614													
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
3D OIL COMPANY, LLC 953807													
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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-

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-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-

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A				
04	11550 X	10388	-0-	-1162	-0-	878	1	9510	3	Y	-0-	20
05	11532 X	11528	-0-	-4	-0-	898	1	10629	3	Y	1	21
06	10980 X	7557	-0-	-3423	-0-	594	1	6962	3	Y	1	22
07	10974 X	3736	-0-	-7238	-0-	318	1	3418	3	Y	-0-	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

MCLEAN, MARRS		WELL #: 3		RRCID -> 014630		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
09	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	952	-0-	-248	-0-	81	1	871	3	Y	-0-			2
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	93	1	1097	3	Y	-0-			2
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
						1	9							
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
						1	9							

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800														
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-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650														
04	17280 X	16297	-0-	-983	-0-	1383	1	14914	3	Y	-0-			31
05	17732 X	17400	-0-	-332	-0-	1355	1	16043	3	Y	2			33
						2	9							
06	17010 X	12416	-0-	-4594	-0-	983	1	11432	3	Y	1			34
						1	9							
07	17453 X	1385	-0-	-16068	-0-	122	1	1261	3	Y	2	28 1		8
						2	9							
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
						6	9							

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585														
04	660 N	555	-0-	-105	-0-	46	1	509	3	Y	-0-			1
05	651 N	536	-0-	-115	-0-	42	1	494	3	Y	-0-			1
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
						1	9							

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110															

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PONTIAC OIL, INC. 670449															
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A															

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

04		3000 N	1930	-0-	-1070	6503	1930	3			N	-0-			-0-
05		3100 N	1909	-0-	-1191	5312	1909	3			N	-0-			-0-
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-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047															

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-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
BRUNI ESTATE -D-												
WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A												
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
04	5280 X	4534	-0-	-746	-0-	385 1	4149 3	Y	-0-			10
05	5456 X	4709	-0-	-747	-0-	367 1	4342 3	Y	-0-			10
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 1		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						

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1												
WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MCLEAN, MARRS, -C-												
WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MARRS MCLEAN TRUST -A-												
WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611												
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	74 1	796 3	Y	-0-			2
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	81 1	954 3	Y	-0-			2
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	2 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

MCLEAN, MARRS												
WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700												
04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	351 1	3780 3	Y	-0-			7
05	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	303 1	3582 3	Y	1			8
						1 9						
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 1		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						

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

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	134	1	1446	3	Y	-0-					3
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	159	1	1882	3	Y	-0-					3
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	9									
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	9									

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

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

04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	228	1	2431	3	Y	-0-					2
05	1891 X	1889	-0-	-2	-0-	147	1	1741	3	Y	1					3
						1	9									
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	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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
04		19039 X	19039	-0-	-0-	1614 1	17425 3		Y	-0-		36
05		19964 X	19781	-0-	-183	1541 1	18237 3		Y	3		39
						3 9						
06		19320 X	13381	-0-	-5939	1051 1	12330 3		Y	-0-		39
07		19685 X	14072	-0-	-5613	1201 1	12858 3		Y	12	33 1	18
						13 9						
08		19778 X	9974	-0-	-9804	843 1	9130 3		Y	1		19
						1 9						
09		19140 X	18473	-0-	-667	1369 1	17097 3		Y	6		25
						7 9						

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		4	RRCID ->	171363	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12914 - 12927	
04		8917 X	8917	-0-	-0-	755 1	8162 3		Y	-0-		18
05		9548 X	8980	-0-	-568	700 1	8279 3		Y	1		19
						1 9						
06		9180 X	6556	-0-	-2624	519 1	6037 3		Y	-0-		19
07		9362 X	6036	-0-	-3326	511 1	5518 3		Y	6	16 1	9
						7 9						
08		9207 X	3854	-0-	-5353	326 1	3527 3		Y	1		10
						1 9						
09		8910 X	6068	-0-	-2842	447 1	5620 3		Y	1		11
						1 9						

HOLBEIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	172485	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13058 - 13091	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	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-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	176678	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13046 - 13064	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	171 1	1842 3	Y	-0-	3
05	2139 X	2028	-0-	-111	-0-	158 1	1869 3	Y	1	4
						1 9				
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				

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010		
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	250 1	2698 3	Y	-0-	6
05	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	248 1	2938 3	Y	1	7
						1 9				
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

HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970		
04	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	156 1	1705 3	Y	-0-	4
05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	140 1	1663 3	Y	-0-	4
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

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8250 X	8207	-0-	-43	-0-	695	1	7512	3	Y	-0-			15
05	8525 X	6575	-0-	-1950	-0-	512	1	6063	3	Y	-0-			15
06	8250 X	6170	-0-	-2080	-0-	486	1	5684	3	Y	-0-			15
07	8494 X	6117	-0-	-2377	-0-	519	1	5594	3	Y	4	13	1	6
						4	9							
08	8494 X	4653	-0-	-3841	-0-	397	1	4256	3	Y	-0-			6
09	8220 X	7503	-0-	-717	-0-	540	1	6961	3	Y	2			8
						2	9							

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

04	7620 X	7063	-0-	-557	-0-	599	1	6464	3	Y	-0-			14
05	7874 X	6614	-0-	-1260	-0-	514	1	6099	3	Y	1			15
						1	9							
06	7620 X	5309	-0-	-2311	-0-	418	1	4891	3	Y	-0-			15
07	7595 X	6390	-0-	-1205	-0-	548	1	5836	3	Y	5	13	1	7
						6	9							
08	7285 X	4024	-0-	-3261	-0-	340	1	3684	3	Y	-0-			7
09	7050 X	6754	-0-	-296	-0-	503	1	6249	3	Y	2			9
						2	9							

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	282	1	3047	3	Y	-0-			5
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	248	1	2931	3	Y	-0-			5
06	2730 X	2098	-0-	-632	-0-	166	1	1932	3	Y	-0-			5
07	3441 X	2650	-0-	-791	-0-	224	1	2423	3	Y	3	5	1	3
						3	9							
08	3441 X	1051	-0-	-2390	-0-	88	1	963	3	Y	-0-			3
09	3330 X	2349	-0-	-981	-0-	179	1	2169	3	Y	1			4
						1	9							

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	Y	-0-			1
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	73	1	863	3	Y	1			2
						1	9							
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	595	3	Y	-0-			2
07	868 N	372	-0-	-496	-0-	35	1	337	3	Y	-0-	1	1	1
08	930 N	341	-0-	-589	-0-	30	1	311	3	Y	-0-			1
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	-0-			1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
 OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299												
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021												
M	O	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	3	N	-0-		-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3	N	-0-		-0-
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-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060												
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	2157	1	7434	2	N	-0-
05	8990	X	6524	-0-	-2466	-0-	1587	1	4937	2	N	-0-
06	8700	X	6920	-0-	-1780	-0-	1466	1	5454	2	N	-0-
07	8990	X	4963	-0-	-4027	-0-	1430	1	3533	2	N	-0-
08	8990	X	4494	-0-	-4496	-0-	1359	1	3135	2	N	-0-
09	8700	X	1696	-0-	-7004	-0-	350	1	1346	2	N	-0-
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046												
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	139	1	480	2	N	-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	140	1	435	2	N	-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	134	1	497	2	N	-0-
07	651	N	316	-0-	-335	-0-	91	1	225	2	N	-0-
08	589	N	324	-0-	-265	-0-	98	1	226	2	N	-0-
09	630	N	374	-0-	-256	-0-	77	1	297	2	N	-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												
04	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	330	1	3606	3	Y	-0-
05	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	273	1	3236	3	Y	1
06	3810	X	2959	-0-	-851	-0-	235	1	2724	3	Y	-0-
07	4061	X	3414	-0-	-647	-0-	300	1	3112	3	Y	2
08	4061	X	3405	-0-	-656	-0-	295	1	3110	3	Y	-0-
09	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	279	1	3471	3	Y	-0-
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE		PROD		CODE		CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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																
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	73	1	774	3	Y	-0-					1
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	108	1	1285	3	Y	1					2
						1	9									
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

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572																
04	1950 X	1717	-0-	-233	-0-	145	1	1572	3	Y	-0-					3
05	2046 X	1864	-0-	-182	-0-	145	1	1718	3	Y	1					4
						1	9									
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

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971																
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	140	1	1513	3	Y	-0-					3
05	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	126	1	1485	3	Y	-0-					3
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

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MCLEAN HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	186789	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13528 - 13554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PEREZ, F. E		WELL #:		1	RRCID ->	181483	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.13863 - 14652
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
OSPREY		WELL #:		3	RRCID ->	181797	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.14080 - 14126
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
OSPREY		WELL #:		4	RRCID ->	182316	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14207 - 14504
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
OSPREY		WELL #:		5	RRCID ->	185303	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14278 - 14510
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3				-0-
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3				-0-
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3				-0-
07	3720 X	2732	-0-	-988	-0-	2732	3				-0-
08	3720 X	107	-0-	-3613	-0-	107	3				-0-
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
 OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

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-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

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-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

04	4350 X	4119	-0-	-231	-0-	348	1	3771	2	N	-0-		-0-
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	379	1	3909	2	N	-0-		-0-
06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	373	1	4053	2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3802	-0-	-569	-0-	321	1	3481	2	N	-0-		-0-
08	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	357	1	3915	2	N	-0-		-0-
09	4440 X	4106	-0-	-334	-0-	395	1	3711	2	N	-0-		-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	110	1	1199	2	N	-0-		-0-
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	10	1	108	2	N	-0-		-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	487	-0-	-877	-0-	41	1	446	2	N	-0-		-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-		-0-
09	840 N	339	-0-	-501	-0-	33	1	306	2	N	-0-		-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

04	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	641	1	6952	2	N	-0-		-0-
05	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	698	1	7207	2	N	-0-		-0-
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	600	1	6521	2	N	-0-		-0-
07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	625	1	6776	2	N	-0-		-0-
08	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	602	1	6607	2	N	-0-		-0-
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	734	1	6906	2	N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	827 1	8974 2	N	-0-			-0-
05	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	939 1	9696 2	N	-0-			-0-
06	9480 X	9257	-0-	-223	-0-	781 1	8476 2	N	-0-			-0-
07	10137 X	9698	-0-	-439	-0-	819 1	8879 2	N	-0-			-0-
08	10633 X	9385	-0-	-1248	-0-	784 1	8601 2	N	-0-			-0-
09	10290 X	9085	-0-	-1205	-0-	873 1	8212 2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260				
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-

PEREZ, F "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380				
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-

PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782				
04	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	763 1	8277 2	N	-0-			-0-
05	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	833 1	8595 2	N	-0-			-0-
06	8670 X	8602	-0-	-68	-0-	725 1	7877 2	N	-0-			-0-
07	9331 X	9309	-0-	-22	-0-	787 1	8522 2	N	-0-			-0-
08	9424 X	8929	-0-	-495	-0-	746 1	8183 2	N	-0-			-0-
09	9120 X	8408	-0-	-712	-0-	808 1	7600 2	N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748				
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-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109				
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	48 1	525 2	N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54 1	556 2	N	-0-			-0-
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	3240 X	3230	-0-	-10	-0-	272 1	2957 2	2957 2	N	1	7 1	7 1	29
05	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	289 1	3013 2	3013 2	N	2	6 1	6 1	25
06	3210 X	3181	-0-	-29	-0-	287 1	2885 2	2885 2	N	8	7 1	7 1	26
07	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	288 1	2886 2	2886 2	N	-0-	6 1	6 1	20
08	3348 X	3179	-0-	-169	-0-	276 1	2903 2	2903 2	N	-0-	6 1	6 1	14
09	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	256 1	2733 2	2733 2	N	37	6 1	6 1	45

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

04	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	250 1	2720 2	2720 2	N	11	7 1	7 1	9
05	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	266 1	2774 2	2774 2	N	2	5 1	5 1	6
06	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	265 1	2663 2	2663 2	N	10	6 1	6 1	10
07	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	274 1	2744 2	2744 2	N	1			11
08	3069 X	3033	-0-	-36	-0-	262 1	2760 2	2760 2	N	10	6 1	6 1	15
09	2970 X	2823	-0-	-147	-0-	242 1	2577 2	2577 2	N	4	10 1	10 1	9

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

04	3690 X	3685	-0-	-5	-0-	310 1	3371 2	3371 2	N	4	8 1	8 1	86
05	3813 X	3614	-0-	-199	-0-	316 1	3296 2	3296 2	N	2	8 1	8 1	80
06	3750 X	3596	-0-	-154	-0-	324 1	3260 2	3260 2	N	11	7 1	7 1	84
07	3875 X	3695	-0-	-180	-0-	336 1	3359 2	3359 2	N	-0-	7 1	7 1	77
08	3875 X	3834	-0-	-41	-0-	333 1	3501 2	3501 2	N	-0-	8 1	8 1	69
09	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	310 1	3312 2	3312 2	N	6	7 1	7 1	68

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

04	5820 X	5601	-0-	-219	-0-	467 1	5072 2	5072 2	N	56	13 1	13 1	153
05	5859 X	5519	-0-	-340	-0-	482 1	5023 2	5023 2	N	13	10 1	10 1	156
06	5670 X	5362	-0-	-308	-0-	483 1	4858 2	4858 2	N	19	11 1	11 1	164
*07	5797 X	5246	-0-	-551	-0-	474 1	4748 2	4748 2	N	22	10 1	10 1	176
*08	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	456 1	4796 2	4796 2	N	-0-	11 1	11 1	165
*09	5610 X	5261	-0-	-349	-0-	451 1	4810 2	4810 2	N	-0-	10 1	10 1	155

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	65	1	702	2	N	16	12	1	50
						18	9							
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	56	1	580	2	N	4	12	1	42
						4	9							
06	750 N	641	-0-	-109	-0-	56	1	562	2	N	21	12	1	51
						23	9							
07	806 N	563	-0-	-243	-0-	51	1	511	2	N	1			52
						1	9							
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	49	1	518	2	N	20	12	1	60
						22	9							
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	53	1	561	2	N	9	20	1	49
						10	9							

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
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

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	6	1	1	90
						7	9							
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	2	N	-0-	74	1	16
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	N	20			36
						22	9							
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	N	-0-	1	1	35
08	558 N	382	-0-	-176	-0-	33	1	348	2	N	1	1	1	35
						1	9							
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	21	1	1	55
						23	9							

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

04	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	106	1	1152	2	N	-0-	3	1	25
05	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	113	1	1181	2	N	-0-	4	1	21
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							

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

04	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-			7
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			7
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	690 N	610	-0-	-80	-0-	48	1	523	2	N	35	21	1	55
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	9	71	1	N	10	19	1	46
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	11	9	89	1	N	53	26	1	73
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	58	9	105	1	N	140	36	1	177
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	154	9	89	1	N	48	29	1	196
09	1050 N	625	-0-	-425	-0-	53	9	52	1	N	20	25	1	191
						22	9							
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT		WELL #: 9H		RRCID -> 260644		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9930 - 12380				
04	5520 X	5328	-0-	-192	-0-	446	1	4848	2	N	31	12	1	51
05	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	34	9	478	1	N	16	11	1	56
06	5520 X	5325	-0-	-195	-0-	18	9	479	1	N	20	11	1	65
07	5549 X	5324	-0-	-225	-0-	22	9	483	1	N	1	20	1	46
08	5518 X	5474	-0-	-44	-0-	1	9	467	1	N	81	11	1	116
09	5340 X	5165	-0-	-175	-0-	89	9	442	1	N	8	10	1	114
						9	9							
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 261695		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9675		PERF.10020 - 13560				
04	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	153	1	1665	2	N	7	8	1	43
05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	8	9	162	1	N	4	8	1	39
06	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	4	9	156	1	N	39	15	1	63
07	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	43	9	156	1	N	2	14	1	51
08	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	2	9	140	1	N	28	17	1	62
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	31	9	169	1	N	3	17	1	48
						3	9							
LOMT-VAQUILLAS		WELL #: 19H		RRCID -> 263119		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 9911		PERF.10110 - 14961				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 15H		RRCID -> 263157		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 9680		PERF.10080 - 14147				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	9990 X	9498	-0-	-492	-0-	797	1	8662	2	N	35	22	1	82
05	10261 X	9734	-0-	-527	-0-	39	9	851	1	N	7	19	1	70
06	9930 X	9494	-0-	-436	-0-	852	1	8577	2	N	59	19	1	110
07	9982 X	9634	-0-	-348	-0-	65	9	869	1	N	61	18	1	153
08	9920 X	9790	-0-	-130	-0-	838	1	8820	2	N	120	198	1	75
09	9510 X	9240	-0-	-270	-0-	132	9	787	1	N	47	17	1	105
						52	9							
VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9830 - 12705				
04	1860 N	1292	-0-	-568	-0-	107	1	1164	2	N	19	3	1	171
05	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	21	9	160	1	N	1	3	1	169
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1	9	150	1	N	12	3	1	178
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	13	9	157	1	N	-0-	7	1	171
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	42	9	156	1	N	38	129	1	80
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	148	1	148	1	N	40	3	1	117
						44	9							
VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9940 - 14157				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
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
VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10158 - 14400				
04	8940 X	8213	-0-	-727	-0-	689	1	7491	2	N	30	19	1	168
05	9238 X	8422	-0-	-816	-0-	33	9	733	1	N	39	17	1	190
06	8940 X	8104	-0-	-836	-0-	43	9	722	1	N	104	199	1	95
07	8649 X	8098	-0-	-551	-0-	114	9	735	1	N	1	16	1	80
08	8556 X	8207	-0-	-349	-0-	1	9	710	1	N	26	17	1	89
09	8220 X	8078	-0-	-142	-0-	29	9	678	1	N	155	15	1	229
						171	9							
VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9444 - 13471				
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3000 N	1314	-0-	-1686	1801	51	1	1263	2	Y	-0-			102
05		2915 N	1114	-0-	-1801	-0-	112	1	1002	2	Y	-0-			102
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

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271															
04		750 N	551	-0-	-199	-0-	40	1	511	2	N	-0-			18
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	N	-0-			18
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

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04		2153 N	1053	-0-	-1100	-0-	171	1	882	2	N	-0-			82
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	223	1	1060	2	N	-0-			82
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

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442															
04		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	500	1	2574	2	Y	25			29
							28	9							
05		3286 X	3044	-0-	-242	-0-	529	1	2515	2	Y	-0-			29
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

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667															
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	627	1	3225	2	Y	31			45
							34	9							
05		3627 X	3570	-0-	-57	-0-	620	1	2950	2	Y	-0-			45
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711												
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
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	115	1	594	2	Y	6	8
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	124	1	587	2	Y	-0-	8
06	780 N	636	-0-	-144	-0-	106	1	529	2	Y	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

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832												
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	148	2	Y	1	3
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	28	1	133	2	Y	-0-	3
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

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	155	2	Y	1	1
05	372 N	121	-0-	-251	-0-	21	1	100	2	Y	-0-	1
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	39	1	196	2	Y	1	2
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

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994												
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-	-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	-0-
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-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498												
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	27
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	20	1	97	2	Y	-0-	27
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04		3000 N	1580	-0-	-1420	608	114 1	1466 2	N		-0-			70
05		2339 N	1731	-0-	-608	-0-	108 1	1592 2	N		28			98
							31 9							
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

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308														
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	15 1	88 2	N		-0-			7
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	28 1	169 2	N		-0-			7
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

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022														
04		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	309 1	1754 2	Y		14	80 1		62
							15 9							
05		2449 X	2384	-0-	-65	-0-	333 1	2033 2	Y		16			78
							18 9							
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

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498														
04		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	326 1	1925 2	Y		3			126
							3 9							
05		3813 X	2201	-0-	-1612	-0-	366 1	1834 2	Y		1			127
							1 9							
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

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696														
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	50 1	642 2	Y		-0-			88
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	76 1	1129 2	Y		-0-			88
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	116 1	1046 2	Y		-0-			88
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	93 1	1061 2	Y		-0-			88
08		992 N	77	-0-	-915	-0-	8 1	69 2	Y		-0-			88
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y		-0-			88

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178											
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:	1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11704 - 11962			
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
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	115	1	679	2	Y	1			24
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	140	1	704	2	Y	-0-			24
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	111	1	580	2	Y	-0-			24
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	102	1	859	2	Y	-0-			24
08	837 N	199	-0-	-638	-0-	182	1	17	2	Y	-0-			24
09	690 N	490	-0-	-200	-0-	490	1			Y	-0-			24

TIJERINA		WELL #:	2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	11360 - 12675			
04	T. A.	17	-0-	17	17	3	1	14	2	Y	-0-	29	1	5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			5
07	18 X	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	-0-			5
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			5
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			5

TIJERINA		WELL #:	4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	11050 - 12428			
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	371	1	2105	2	Y	17	67	1	-0-
05	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	400	1	2445	2	Y	18			18
06	900 N	893	-0-	-7	-0-	222	1	668	2	Y	3			21
07	2573 N	616	-0-	-1957	-0-	162	1	454	2	Y	-0-			21
08	2852 N	1428	-0-	-1424	-0-	293	1	1135	2	Y	-0-			21
09	900 N	755	-0-	-145	-0-	166	1	589	2	Y	-0-			21

NORVEHC		WELL #:	1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	10500 - 12120			
04	3000 N	2156	-0-	-844	6346	83	1	2054	2	Y	17	134	1	43
05	3100 N	1765	-0-	-1335	5011	175	1	1568	2	Y	20			63
06	3000 N	1997	-0-	-1003	4008	111	1	1838	2	Y	44			107
07	3100 N	1872	-0-	-1228	2780	48	9	1803	2	Y	13			120
08	3100 N	1174	-0-	-1926	854	55	1	1095	2	Y	16			136
09	2010 N	174	-0-	-1836	-0-	118	1	56	2	Y	-0-			136

MORENO GU		WELL #:	1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10670 - 12675			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORENO GU		WELL #:	2H	RRCID ->	236615	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10978 - 13400			
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	383	1	4934	2	Y	-0-			37
05	5084 X	2608	-0-	-2476	-0-	165	1	2443	2	Y	-0-			37
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	COND PROD	BALANCE
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-		13 1	68 2	Y	-0-	60
05		155 N	139	-0-	-16	-0-		24 1	115 2	Y	-0-	60
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

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000												
04		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		231 1	2983 2	Y	20	94
								22 9				
05		3007 X	2714	-0-	-293	-0-		171 1	2525 2	Y	16	110
								18 9				
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
								31 9				
08		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		399 1	3520 2	Y	5	143
								6 9				
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	-0-	143

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578												
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		202 1	1040 2	Y	12	47
								13 9				
05		3100 N	5920	-0-	2820	2820		1026 1	4877 2	Y	15	62
								17 9				
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
								1 9				
08		11010 X	5876	-0-	-5134	-0-		1338 1	4537 2	Y	1	64
								1 9				
09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-		1248 1	4265 2	Y	-0-	64

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480												
04		1201 N	971	-0-	-230	-0-		37 1	926 2	Y	7	-0-
								8 9			51 1	
05		1054 N	506	-0-	-548	-0-		50 1	449 2	Y	6	6
								7 9				
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		59 1	973 2	Y	23	29
								25 9				
07		992 N	498	-0-	-494	-0-		15 1	480 2	Y	3	32
								3 9				
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-		32 1	570 2	Y	9	41
								10 9				
09		1050 N	282	-0-	-768	-0-		192 1	90 2	Y	-0-	41

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230												
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-		6 1	75 2	Y	1	27
								1 9				
05		186 N	86	-0-	-100	-0-		5 1	81 2	Y	-0-	27
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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	299	1	3856	2	Y	80		137
						88	9						
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	231	1	3416	2	Y	18		155
						20	9						
06	4410 X	716	-0-	-3694	-0-	71	1	641	2	Y	4		159
						4	9						
07	4557 X	335	-0-	-4222	-0-	27	1	308	2	Y	-0-		159
08	4557 X	2172	-0-	-2385	-0-	216	1	1909	2	Y	43		202
						47	9						
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-		202

SMITH PRODUCTION INC.				789662									
BILLINGS B		WELL #:		1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11315 - 11454		
04	2970 X	2763	-0-	-207	-0-	304	1	2453	2	Y	5	6 1	30
						6	9						
05	3813 X	3374	-0-	-439	-0-	340	1	3027	2	Y	6	8 1	28
						7	9						
06	3690 X	2245	-0-	-1445	-0-	300	1	1941	2	Y	4	3 1	29
						4	9						
07	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	394	1	2663	2	Y	5	3 1	31
						6	9						
08	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	451	1	2781	2	Y	5	6 1	30
						6	9						
09	3270 X	2944	-0-	-326	-0-	261	1	2677	2	Y	5	6 1	29
						6	9						

UNION RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.10984 - 11014		
04	5220 X	5066	-0-	-154	-0-	557	1	4501	2	Y	7	11 1	3
						8	9						
05	5239 X	4857	-0-	-382	-0-	490	1	4359	2	Y	7	6 1	4
						8	9						
06	5220 X	4615	-0-	-605	-0-	616	1	3991	2	Y	7	11 1	-0-
						8	9						
07	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	1049	1	7096	2	Y	4		4
						4	9						
08	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	1006	1	6202	2	Y	2	5 1	1
						2	9						
09	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	531	1	5447	2	Y	7	5 1	3
						8	9						

BILLINGS B		WELL #:		2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10946 - 10980		
04	780 X	704	-0-	-76	-0-	76	1	616	2	Y	11	14 1	5
						12	9						
05	806 X	802	-0-	-4	-0-	79	1	704	2	Y	17	21 1	1
						19	9						
06	720 X	405	-0-	-315	-0-	53	1	343	2	Y	8	7 1	2
						9	9						
07	744 X	714	-0-	-30	-0-	90	1	611	2	Y	12	7 1	7
						13	9						
08	806 X	419	-0-	-387	-0-	57	1	349	2	Y	12	14 1	5
						13	9						
09	780 X	632	-0-	-148	-0-	55	1	565	2	Y	11	14 1	2
						12	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	1645	-0-	-1355	1637	181	1	1464	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1677	-0-	-1423	214	169	1	1508	2	Y	-0-			-0-
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-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	66	1	531	2	Y	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	85	1	759	2	Y	-0-			-0-
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-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

04	3000 X	2462	-0-	-538	-0-	269	1	2174	2	Y	17	22	1	10
05	3751 X	2931	-0-	-820	-0-	293	1	2607	2	Y	28	33	1	5
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

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

04	2310 X	2285	-0-	-25	-0-	249	1	2013	2	Y	21	28	1	7
05	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	230	1	2043	2	Y	36	42	1	1
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

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	146	1	1180	2	Y	2	3	1	2
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	177	1	1576	2	Y	3	4	1	1
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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH STATE GU		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 190647	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11198 - 11332									
04		3123 X	3123	-0-	-0-	339	1	2737	2	Y	43	67	1			15
05		3977 X	3977	-0-	-0-	397	1	3532	2	Y	44	33	1			26
06		2880 X	2451	-0-	-429	322	1	2086	2	Y	39	65	1			-0-
07		3596 X	3596	-0-	-0-	460	1	3108	2	Y	25					25
08		3049 X	3049	-0-	-0-	423	1	2609	2	Y	15	32	1			8
09		2880 X	2774	-0-	-106	242	1	2486	2	Y	42	32	1			18
		BILLINGS AB GU		WELL #: 1	RRCID -> 190933	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 11562	PERF.10592 - 11246								
04		2806 X	2806	-0-	-0-	308	1	2490	2	Y	7	8	1			15
05		2728 X	2026	-0-	-702	204	1	1810	2	Y	11	13	1			13
06		3060 X	1799	-0-	-1261	240	1	1555	2	Y	4	4	1			13
07		3162 X	1746	-0-	-1416	224	1	1514	2	Y	7	4	1			16
08		3162 X	1824	-0-	-1338	253	1	1563	2	Y	7	8	1			15
09		4385 X	4385	-0-	-0-	389	1	3988	2	Y	7	9	1			13
		BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 191870	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11009 - 11074								
04		1441 N	1441	-0-	-0-	158	1	1277	2	Y	5	6	1			5
05		1569 N	1569	-0-	-0-	158	1	1403	2	Y	7	8	1			4
06		1530 N	1406	-0-	-124	188	1	1215	2	Y	3	3	1			4
07		1488 N	1272	-0-	-216	163	1	1103	2	Y	5	3	1			6
08		1581 N	1523	-0-	-58	212	1	1305	2	Y	5	6	1			5
09		1410 N	1337	-0-	-73	118	1	1213	2	Y	5	6	1			4
		UNION RANCH-MORENO GU		WELL #: 1	RRCID -> 192640	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11111 - 11238								
04		1140 X	1	-0-	-1139	1	2			Y	-0-					-0-
05		7409 X	-0-	-0-	-7409					Y	-0-					-0-
06		7170 X	4435	-0-	-2735	593	1	3842	2	Y	-0-					-0-
07		7409 X	5308	-0-	-2101	684	1	4624	2	Y	-0-					-0-
08		2790 X	277	-0-	-2513	39	1	238	2	Y	-0-					-0-
09		4440 X	2872	-0-	-1568	255	1	2617	2	Y	-0-					-0-
		BILLINGS B		WELL #: 5ST	RRCID -> 193951	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11216 - 11322								
04		3000 N	2652	-0-	-348	3973	292	2360	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	2186	-0-	-914	3059	221	1965	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	1767	-0-	-1233	1826	236	1531	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	1958	-0-	-1142	684	252	1706	2	Y	-0-					-0-
08		2726 N	2042	-0-	-684		285	1757	2	Y	-0-					-0-
09		2298 N	2298	-0-	-0-		204	2094	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200			
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	
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	164	1	1325	2	Y	13	17 1	16
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	149	1	1683	2	Y	21	25 1	12
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	239	1	1638	2	Y	9	8 1	13
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	2	Y	15	9 1	19
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	214	1	2003	2	Y	14	17 1	16
09	3000 N	3868	-0-	868	868	325	1	3511	2	Y	14	17 1	13
						159							
STAGGS				WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447			
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	622	1	3202	2	Y	4	5 1	3
05	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	49	1	2171	2	Y	3	5 1	1
06	3090 X	2306	-0-	-784	-0-	39	1	1918	2	Y	3		4
07	3193 X	2394	-0-	-799	-0-	39	1	1869	2	Y	1	5 1	-0-
*08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	19	1	2475	2	Y	6	5 1	1
*09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	79	1	2873	2	Y	4	5 1	-0-
						49							
BILLINGS A				WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964			
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	100	1	808	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	90	1	798	2	Y	-0-		-0-
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-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU				WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063			
04	5250 X	5097	-0-	-153	-0-	815	1	4196	2	Y	78		132
05	5735 X	4628	-0-	-1107	-0-	869	1	3804	2	Y	22	89 1	65
06	5550 X	3158	-0-	-2392	-0-	249	1	2570	2	Y	65	88 1	42
07	5394 X	2959	-0-	-2435	-0-	516	1	2300	2	Y	13		55
08	5394 X	3689	-0-	-1705	-0-	729	1	2827	2	Y	25		80
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	645	1	3557	2	Y	141	181 1	40
						149							
BENAVIDES, ARTURO-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023												
04		598 N	598	-0-	-0-	97	1	501 2	Y	-0-		-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0-	314	1	1494 2	Y	-0-		-0-
06		1110 N	780	-0-	-330	130	1	650 2	Y	-0-		-0-
07		620 N	493	-0-	-127	108	1	385 2	Y	-0-		-0-
08		1488 N	1185	-0-	-303	270	1	915 2	Y	-0-		-0-
09		780 N	168	-0-	-612	43	1	125 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												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882												
04		321 N	321	-0-	-0-	52	1	269 2	Y	-0-		34
05		419 N	419	-0-	-0-	73	1	346 2	Y	-0-		34
06		450 N	318	-0-	-132	53	1	265 2	Y	-0-		34
07		502 N	502	-0-	-0-	110	1	392 2	Y	-0-	5 1	29
08		434 N	422	-0-	-12	96	1	326 2	Y	-0-		29
09		417 N	417	-0-	-0-	107	1	310 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												
04		711 N	711	-0-	-0-	116	1	595 2	Y	-0-		-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	201	1	955 2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	885	-0-	-255	148	1	737 2	Y	-0-		-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	233	1	829 2	Y	-0-		-0-
08		1150 N	1150	-0-	-0-	262	1	888 2	Y	-0-		-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	301	1	615 2	Y	-0-		-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456												
04		2091 X	2091	-0-	-0-	340	1	1751 2	Y	-0-		-0-
05		2809 X	2809	-0-	-0-	488	1	2321 2	Y	-0-		-0-
06		3000 X	2727	-0-	-273	456	1	2271 2	Y	-0-		-0-
07		3100 X	2470	-0-	-630	541	1	1929 2	Y	-0-		-0-
08		3421 X	3421	-0-	-0-	779	1	2642 2	Y	-0-		-0-
09		2910 X	2910	-0-	-0-	741	1	2169 2	Y	-0-		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186												
04		2760 X	2729	-0-	-31	444	1	2285 2	Y	-0-		-0-
05		3128 X	3128	-0-	-0-	544	1	2584 2	Y	-0-		-0-
06		2696 X	2696	-0-	-0-	451	1	2245 2	Y	-0-		-0-
07		2821 X	2696	-0-	-125	591	1	2105 2	Y	-0-		-0-
08		3131 X	1924	-0-	-1207	438	1	1486 2	Y	-0-		-0-
09		3030 X	2210	-0-	-820	726	1	1484 2	Y	-0-		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3960 X	1414	-0-	-2546	-0-	230	1	1184	2	Y	-0-			63
05	4092 X	1265	-0-	-2827	-0-	220	1	1045	2	Y	-0-			63
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

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	144	1	741	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	135	1	640	2	Y	-0-			-0-
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-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	367	1	1891	2	Y	5			5
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	433	1	2059	2	Y	-0-			5
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-
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-

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

04	3900 X	3257	-0-	-643	-0-	523	1	2690	2	Y	40	55	1	49
05	3751 X	3721	-0-	-30	-0-	641	1	3046	2	Y	31	54	1	26
06	3630 X	3421	-0-	-209	-0-	565	1	2816	2	Y	36			62
07	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	771	1	2748	2	Y	13	54	1	21
*08	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	758	1	2571	2	Y	60	55	1	26
09	3600 X	3497	-0-	-103	-0-	878	1	2572	2	Y	43	54	1	15

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

04	2640 X	597	-0-	-2043	-0-	96	1	492	2	Y	8	10	1	6
05	2728 X	1755	-0-	-973	-0-	304	1	1445	2	Y	5	10	1	1
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #:		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	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

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350												
04	4800 X	4537	-0-	-263	-0-	724 1	3727 2	Y	78			130
05	4805 X	4307	-0-	-498	-0-	86 9	744 1	Y	22	89 1		63
06	4650 X	4291	-0-	-359	-0-	24 9	705 1	Y	66	88 1		41
07	4805 X	3921	-0-	-884	-0-	73 9	856 1	Y	12			53
08	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	13 9	1457 1	Y	-0-			53
09	4530 X	3379	-0-	-1151	-0-	1110 1	4939 2	Y	-0-			53

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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												
04	2010 X	1673	-0-	-337	-0-	271 1	1393 2	Y	8			18
05	2201 X	1554	-0-	-647	-0-	9 9	270 1	Y	-0-			18
06	2130 X	1388	-0-	-742	-0-	232 1	1284 2	Y	-0-			18
07	2201 X	1999	-0-	-202	-0-	426 1	1156 2	Y	48	66 1		-0-
08	1798 X	1584	-0-	-214	-0-	53 9	361 1	Y	-0-			-0-
09	1680 X	1643	-0-	-37	-0-	421 1	1520 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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH-LOPEZ		//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	EOM BALANCE	
		WELL #:	1 H	RRCID -> 226329	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 11023	PERF.11050 - 11248		
04	5550 X	5520	-0-	-30	-0-	598 1 91 9	4831 2 N	83	130
05	5859 X	5411	-0-	-448	-0-	537 1 98 9	4776 2 N	89	177 1
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	769 1 84 9	4978 2 N	76	118
07	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	813 1 90 9	5494 2 N	82	200
08	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	854 1 74 9	5265 2 N	67	177 1
09	5820 X	5612	-0-	-208	-0-	491 1 83 9	5038 2 N	75	165
STAGGS		WELL #:	8H	RRCID -> 226330	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 11258	PERF.12592 - 13656		
04	5010 X	3621	-0-	-1389	-0-	584 1 30 9	3007 2 Y	27	37 1
05	5208 X	4784	-0-	-424	-0-	827 1 23 9	3934 2 Y	21	37 1
06	5040 X	2090	-0-	-2950	-0-	345 1 28 9	1717 2 Y	25	42
07	4960 X	4040	-0-	-920	-0-	883 1 10 9	3147 2 Y	9	37 1
*08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	1360 1 46 9	4612 2 Y	42	38 1
09	4620 X	2831	-0-	-1789	-0-	713 1 31 9	2087 2 Y	28	36 1
BILLINGS B		WELL #:	7H	RRCID -> 229091	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10968 - 13174		
04	5430 X	4982	-0-	-448	-0-	548 1 7 9	4427 2 Y	6	8 1
05	5611 X	4942	-0-	-669	-0-	498 1 13 9	4431 2 Y	12	13 1
06	5400 X	4477	-0-	-923	-0-	598 1 4 9	3875 2 Y	4	4 1
07	5580 X	4341	-0-	-1239	-0-	558 1 8 9	3775 2 Y	7	4 1
08	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	647 1 8 9	3993 2 Y	7	8 1
09	4980 X	4420	-0-	-560	-0-	392 1 8 9	4020 2 Y	7	9 1
BENAVIDES FMT		WELL #:	9	RRCID -> 229572	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10914 - 10930		
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	60 1	310 2 Y	-0-	7
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	75 1	359 2 Y	-0-	7
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
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-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID -> 229579	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128 - 12334		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	3	RRCID ->	230376	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10658 - 10775			
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		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		
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32 1	262 2	N	5	7 1	23	
05	403 N	258	-0-	-145	-0-	25 1	223 2	N	9	10 1	22	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10 9	42 1	N	4	4 1	22	
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	4 9	25 1	N	7	4 1	25	
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	8 9	32 1	N	5	7 1	23	
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	6 9	19 1	N	6	7 1	22	
						7 9						

STAGGS		WELL #:	10H	RRCID ->	232956	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11246	PERF.11429 - 13380		
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	49 1	250 2	Y	19	25 1	23	
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	21 9	48 1	Y	14	25 1	12	
06	390 N	224	-0-	-166	-0-	15 9	34 1	Y	16		28	
07	341 N	240	-0-	-101	-0-	18 9	51 1	Y	7	25 1	10	
*08	279 N	240	-0-	-39	-0-	8 9	48 1	Y	27	25 1	12	
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	30 9	40 1	Y	19	24 1	7	
						21 9						

BENAVIDES F. M. T.		WELL #:	11H	RRCID ->	233969	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10529 - 12706	
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	2 2	9 9	Y	8		16
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		16
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-
08	3100 N	2851	-0-	-249	4772	53 9	649 1	Y	-0-		-0-
09	5818 X	1046	-0-	-4772	-0-	268 1	778 2	Y	-0-		-0-

BILLINGS RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	239274	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9843	PERF.10250 - 13830		
04	5820 X	5540	-0-	-280	-0-	938 1	4567 2	Y	32	20 1	94	
05	5921 X	5493	-0-	-428	-0-	35 9	862 1	Y	35	45 1	84	
06	5010 X	4785	-0-	-225	-0-	39 9	716 1	Y	33	33 1	84	
07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	36 9	774 1	Y	34	33 1	85	
08	5735 X	4991	-0-	-744	-0-	37 9	551 1	Y	29	33 1	81	
09	5550 X	5033	-0-	-517	-0-	32 9	976 1	Y	28	23 1	86	
						31 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	106	1	544	2	Y	-0-				-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	Y	-0-				-0-
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-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

04	6750 X	5287	-0-	-1463	-0-	856	1	4406	2	Y	23	30	1		17
05	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	1224	1	5819	2	Y	17	30	1		4
06	6120 X	5972	-0-	-148	-0-	995	1	4956	2	Y	19				23
07	6324 X	5704	-0-	-620	-0-	1248	1	4447	2	Y	8	30	1		1
*08	7068 X	6158	-0-	-910	-0-	1394	1	4728	2	Y	33	30	1		4
09	6840 X	5788	-0-	-1052	-0-	1467	1	4296	2	Y	23	27	1		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
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-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

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

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
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

BENAVIDES, ARTURO-ST.		WELL #:		4H		RRCID -> 246014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348			
04	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	1049	1	5402	2	Y	-0-				-0-
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	1020	1	4850	2	Y	6				6
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

BILLINGS RANCH		WELL #:		4H		RRCID -> 248824		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706					
04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	1097	1	5340	2	Y	132	82	1		110
05	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	984	1	5242	2	Y	142	182	1		70
06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	873	1	4917	2	Y	134	134	1		70
07	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	798	1	5249	2	Y	136	134	1		72
08	5921 X	5178	-0-	-743	-0-	561	1	4486	2	Y	119	134	1		57
09	5730 X	5168	-0-	-562	-0-	984	1	4060	2	Y	113	91	1		79

BILLINGS RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 249328		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585					
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	517	2	Y	6	4	1		32
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	112	1	598	2	Y	7	9	1		30
06	690 N	185	-0-	-505	-0-	27	1	150	2	Y	7	7	1		30
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	124	1	817	2	Y	7	7	1		30
08	713 N	510	-0-	-203	-0-	56	1	447	2	Y	6	7	1		29
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	196	1	811	2	Y	7	5	1		31

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:		6H		RRCID -> 249489		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263					
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	483	2	Y	-0-				42
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	102	1	483	2	Y	-0-				42
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	85	1	424	2	Y	-0-				42
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	103	1	366	2	Y	-0-				42
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	115	1	390	2	Y	-0-				42
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	286	1	192	2	Y	-0-				42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2220 X	1917	-0-	-303	-0-	310	1	1595	2	Y	11	15	1	8	
05	2294 X	2178	-0-	-116	-0-	377	1	1791	2	Y	9	15	1	2	
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-	

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

04	6810 X	6360	-0-	-450	-0-	690	1	5572	2	Y	89	115	1	29
05	7068 X	4245	-0-	-2823	-0-	413	1	3672	2	Y	145	171	1	3
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

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

04	5730 X	4331	-0-	-1399	-0-	473	1	3823	2	N	32	42	1	10
05	5580 X	2024	-0-	-3556	-0-	199	1	1766	2	N	54	63	1	1
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

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

04	7590 X	6868	-0-	-722	-0-	751	1	6065	2	Y	47	62	1	15
05	8339 X	6764	-0-	-1575	-0-	675	1	6002	2	Y	79	92	1	2
06	8070 X	5448	-0-	-2622	-0-	724	1	4688	2	Y	33	31	1	4
07	8308 X	5533	-0-	-2775	-0-	705	1	4769	2	Y	54	31	1	27
08	7130 X	5534	-0-	-1596	-0-	764	1	4714	2	Y	51	61	1	17
09	6870 X	4647	-0-	-2223	-0-	408	1	4183	2	Y	51	63	1	5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820			
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
04	13830 X	13372	-0-	-458	-0-	2268 1 58 9	11046 2	Y	53	33 1	39
05	15438 X	12846	-0-	-2592	-0-	2020 1 63 9	10763 2	Y	57	73 1	23
06	14940 X	14082	-0-	-858	-0-	2114 1 58 9	11910 2	Y	53	53 1	23
07	15438 X	14006	-0-	-1432	-0-	1841 1 61 9	12104 2	Y	55	54 1	24
08	13826 X	13015	-0-	-811	-0-	1441 1 52 9	11522 2	Y	47	53 1	18
09	14070 X	12590	-0-	-1480	-0-	2446 1 50 9	10094 2	Y	45	36 1	27

STAGGS		WELL #: 18H		RRCID -> 258764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551			
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	254 1	1307 2	Y	-0-		-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	215 1	1024 2	Y	-0-		-0-
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-

BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708			
04	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	497 1 65 9	2422 2	Y	59	37 1	50
05	3224 X	2407	-0-	-817	-0-	369 1 70 9	1968 2	Y	64	82 1	32
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	469 1 66 9	2643 2	Y	60	60 1	32
07	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	362 1 67 9	2380 2	Y	61	60 1	33
08	3069 X	2686	-0-	-383	-0-	292 1 58 9	2336 2	Y	53	60 1	26
09	3180 X	1971	-0-	-1209	-0-	374 1 56 9	1541 2	Y	51	41 1	36

STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813			
04	4080 X	3102	-0-	-978	-0-	504 1 6 9	2592 2	Y	5	7 1	33
05	4216 X	3488	-0-	-728	-0-	605 1 4 9	2879 2	Y	4	7 1	30
06	3780 X	3188	-0-	-592	-0-	532 1 6 9	2650 2	Y	5		35
07	3906 X	2931	-0-	-975	-0-	642 1 2 9	2287 2	Y	2	7 1	30
*08	3689 X	3250	-0-	-439	-0-	738 1 9 9	2503 2	Y	8	8 1	30
09	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	800 1 7 9	2342 2	Y	6	10 1	26

BILLINGS B		WELL #: 14H		RRCID -> 259274		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2730 X	2277	-0-	-453	-0-	362	1	1763	2	Y	138	86	1	102
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	152	9	427	1	Y	149	191	1	60
06	2730 X	2148	-0-	-582	-0-	164	9	301	1	Y	140	140	1	60
07	2821 X	1725	-0-	-1096	-0-	154	9	207	1	Y	143	141	1	62
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	157	9	318	1	Y	124	140	1	46
09	3000 N	3462	-0-	462	462	136	9	650	1	Y	118	95	1	69
						130	9							

BILLINGS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 262709		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9310 - 9790		
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1016	1	4949	2	Y	59	37	1	53
05	6665 X	6419	-0-	-246	-0-	65	9	1003	1	Y	64	82	1	35
06	6450 X	5560	-0-	-890	-0-	70	9	828	1	Y	60	60	1	35
07	6262 X	3763	-0-	-2499	-0-	66	9	488	1	Y	61	60	1	36
08	6417 X	4017	-0-	-2400	-0-	67	9	440	1	Y	53	60	1	29
09	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	58	9	1425	1	Y	51	41	1	39
						56	9							

BILLINGS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 267365		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9362 - 9904		
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	336	1	1637	2	Y	53	33	1	53
05	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	58	9	314	1	Y	57	73	1	37
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	63	9	276	1	Y	53	53	1	37
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	58	9	288	1	Y	55	54	1	38
08	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	61	9	217	1	Y	46	53	1	31
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	51	9	380	1	Y	45	36	1	40
						50	9							

TIGER (COLE 1700) KILLAM OIL CO., LTD. DCRC 196 NCT-12		89903 166 460054		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

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

04	3780 X	3390	-0-	-390		-0-	350	1	3040	2	N	-0-				2
05	25509 X	25509	-0-	-0-		-0-	22500	1	3009	2	N	-0-				2
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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

04	3000 N	2433	-0-	-567		8212	565	1	1868	2	Y	-0-				49
05	3100 N	2348	-0-	-752		7460	512	1	1836	2	Y	-0-				49
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

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

04	14B2 EXT	157	-0-	157	675	155	3	2	9	N	2					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					13
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

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

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 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

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

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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		9	RRCID ->	078092	COMPL. DATE	12/03/1977	TOTAL DEPTH	12023	PERF. 8884 - 8952					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
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-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C195	RRCID ->	117276	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7909 - 7915					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
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-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

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

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

04	3000	N	2428	-0-	-572	5297	1	1	2409	2	Y	15	18	1			11
							1	4	17	9							
05	3100	N	2295	-0-	-805	4492	2271	2	2	4	Y	20	20	1			11
							22	9									
06	3000	N	2303	-0-	-697	3795	2282	2	2	4	Y	17	18	1			10
							19	9									
07	3100	N	2358	-0-	-742	3053	2338	3	2	4	Y	16	15	1			11
							18	9									
08	3100	N	2399	-0-	-701	2352	2382	3	2	4	Y	14	17	1			8
							15	9									
09	3000	N	2397	-0-	-603	1749	2383	3	14	9	Y	13	13	1			8

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

04	5670	X	4403	-0-	-1267	-0-	5	1	4304	2	Y	83	118	1			62
							3	4	91	9							
05	5859	X	5646	-0-	-213	-0-	5453	2	5	4	Y	171	138	1			95
							188	9									
06	5670	X	5634	-0-	-36	-0-	5458	2	5	4	Y	155	160	1			90
							171	9									
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5652	3	5	4	Y	146	138	1			98
							161	9									
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5608	3	4	4	Y	130	154	1			74
							143	9									
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5523	3	136	9	Y	124	122	1			76

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 812A		RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10298 - 11140					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 802AS		RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.11132 - 12860					
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 807J		RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7264 - 7274					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 813		RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8753 - 8776					
04	3060 X	2946	-0-	-114	-0-	1 1	2927 2	Y	15	17 1					11
05	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	1 4	17 9	Y	22	21 1					12
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	3024 2	2 4	Y	19	20 1					11
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	24 9	21 9	Y	16	16 1					11
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2925 2	2 4	Y	28	23 1					16
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	21 9	18 9	Y	45	33 1					28
						2830 3	2 4	Y							
						18 9									
						2885 3									
						31 9									
						2789 3	50 9	Y							

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 802		RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10060 - 11436					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 823A		RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10296 - 11092					
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11130	- 11750
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
04	T. A.	871	-0-	871	6553	2 1	823 2	Y	40	56 1		30
						2 4	44 9					
05	8015 X	1462	-0-	-6553	-0-	1378 2	3 4	Y	74	63 1		41
						81 9						
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
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.10594	- 11509
04	5280 X	3629	-0-	-1651	-0-	5 1	3531 2	Y	82	102 1		61
						3 4	90 9					
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5629 2	7 4	Y	184	143 1		102
						202 9						
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
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858	RRCID ->	269264	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	12220	PERF. 9100	- 12212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9400	- 9768
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9650	- 9716
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9428 -	9754
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
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	4 1	1094 2	Y	60	64	1		113
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	8 4	66 9	Y	42	58	1		97
06	1650 N	1108	-0-	-542	-0-	46 9	5 4	Y	84				181
07	1209 N	960	-0-	-249	-0-	1007 2	9 4	Y	61	80	1		162
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	92 9	6 4	Y	52	70	1		144
09	1110 N	844	-0-	-266	-0-	887 3	4 4	Y	52	98	1		98
						67 9							
						802 3							
						57 9							
						781 3							
						57 9							

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 -	9650
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	9 1	1850 2	Y	145	124	1		246
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	11 4	160 9	Y	65	126	1		185
06	1440 N	518	-0-	-922	-0-	1297 2	7 4	Y	37				222
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	72 9	3 4	Y	139	98	1		263
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	474 2	11 4	Y	120	115	1		268
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	41 9	9 4	Y	104	181	1		191
						2208 3							
						153 9							
						1954 3							
						132 9							
						1730 3							
						114 9							

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 -	9617
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 -	9861
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 -	9593
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613	
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
04		3000 N	2026	-0-	-974	2600	2 1	1983 2	Y	35	42 1		26
							2 4	39 9					
05		3100 N	1891	-0-	-1209	1391	1847 2	2 4	Y	38	43 1		21
							42 9						
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

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606	
04		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	3 1	2498 2	Y	51	57 1		38
							4 4	56 9					
05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2592 2	8 4	Y	83	75 1		46
							91 9						
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

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732	
04		19170 X	15402	-0-	-3768	-0-	8 1	15247 2	Y	131	183 1		97
							3 4	144 9					
05		19499 X	15026	-0-	-4473	-0-	14874 2	3 4	Y	135	157 1		75
							149 9						
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						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 - 8798	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		937J	RRCID ->	286020	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8780 -	8814			
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
04		7890 X	6542	-0-	-1348	-0-	4 1	6454 2	1 4	Y	75	180 1				56
05		8153 X	7434	-0-	-719	-0-	7360 2	1 4	9	Y	66	85 1				37
06		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7527 2	1 4	9	Y	62	63 1				36
07		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7170 3	1 4	9	Y	53	53 1				36
08		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7093 3	1 4	9	Y	47	56 1				27
09		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6823 3	2 4	9	Y	38	42 1				23

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1071	RRCID ->	290597	COMPL. DATE	05/01/2020	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	10719 -	12230			
04		3000 N	2666	-0-	-334	7898	7 1	2522 2	3 4	N	122	155 1				91
05		10431 X	2533	-0-	-7898	-0-	2343 2	4 4	9	N	169	166 1				94
06		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2383 2	3 4	9	N	153	158 1				89
07		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2513 3	6 4	9	N	144	136 1				97
08		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2548 3	3 4	9	N	129	153 1				73
09		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2733 3	138 9	9	N	125	121 1				77

LOGAS ENERGY, LLC		WELL #:		505860	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6433 -	6440			
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6433 -	6440			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860										
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7323 - 7338			
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	BALANCE			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

STEWART-JONES UNIT NO.2				WELL #:	7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

BLUCHER, C.F.H. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	0 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-	-0-				N	NO RPT	-0-			

REMORA OPERATING, LLC				701613	WELL #:	104	RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6968 - 6975	
DETIJERINA, H. C.														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

CANALES, E.G				WELL #:	20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.10481 - 10920		
04	2010 X	410	-0-	-1600	-0-	397	3	13	9	Y	12	12	1	16
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1			17
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	2	9	Y	2	4	1	15
09	DLQ G-10	484	-0-	484	661	475	3	9	9	Y	8	9	1	14

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)															
REMORA OPERATING, LLC															
DE TIJERINA, H.C.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
//CONT.// 701613															
WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		360 N		52	-0-	-308		-0-	52	3		Y	-0-		17
05		279 N		-0-	-0-	-279		-0-				Y	-0-		17
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

CANALES, A.T.															
WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374															
04	14B2	EXT		161	-0-	161		-0-	161	3		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	2 9	Y	2	1 1	1

CANALES, A.T.															
WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426															
04		450 N		169	-0-	-281		-0-	156	3	13 9	Y	12	12 1	-0-
05		465 N		-0-	-0-	-465		-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	4	4 1	-0-
08	DLQ	G-10		103	-0-	103		-0-	99	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
09	DLQ	G-10		270	-0-	270		-0-	373	3		Y	-0-		-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976															
04		150 N		53	-0-	-97		-0-	53	3		Y	-0-		-0-
05		155 N		-0-	-0-	-155		-0-				Y	-0-		-0-
06		120 N		-0-	-0-	-120		-0-				Y	-0-		-0-
07		62 N		-0-	-0-	-62		-0-				Y	-0-		-0-
08		33 N		33	-0-	-0-		-0-	33	3		Y	-0-		-0-
09		91 N		91	-0-	-0-		-0-	91	3		Y	-0-		-0-

CANALES, E.G.															
WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294															
04	14B2	EXT		166	-0-	166		-0-	159	3	7 9	Y	6		45
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		45
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		45
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	1		46
08		765 X		42	-0-	-723		-0-	41	3	1 9	Y	1		47
09		115 X		115	-0-	-0-		-0-	111	3	4 9	Y	4	4 1	47

CANALES, E.G.															
WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626															
04		540 N		182	-0-	-358		-0-	182	3		Y	-0-		3
05		496 N		-0-	-0-	-496		-0-				Y	-0-		3
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		3
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		3
08	DLQ	G-10		116	-0-	116		-0-	116	3		Y	-0-		3
09	DLQ	G-10		314	-0-	314		-0-	430	3	314 3	Y	-0-		3

DE TIJERINA, H.C.															
WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502															
04	14B2	EXT		52	-0-	52		-0-	52	3		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)												
REMORA OPERATING, LLC												
CANALES, E.G.												
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
//CONT.// 701613												
WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

CANALES, A.T.												
WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10184 - 10286												
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	111	-0-	111	152	111	3			Y	-0-	-0-

CANALES, A.T.												
WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

CANALES, A.T.												
WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854												
04	660 N	69	-0-	-591	-0-	69	3			Y	-0-	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-
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-	111	111	111	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	301	-0-	301	412	301	3			Y	-0-	-0-

CANALES, A.T.												
WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450												
04	14B2 EXT	153	-0-	153	708	151	3	2	9	Y	2	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-	13
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-	-708	-0-	43	3			Y	-0-	13
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	13

CANALES, A.T.												
WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126												
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
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-	38	38	38	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	103	-0-	103	141	103	3			Y	-0-	-0-

CANALES, A.T.												
WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318												
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	3			Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
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-	41	3			Y	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 -	9612
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 -	10002
04	390 N	136	-0-	-254	-0-	123 3	13 9	Y	12	12 1			48
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	1				49
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-	80	80	78 3	2 9	Y	2	4 1			47
09	DLQ G-10	221	-0-	221	301	212 3	9 9	Y	8	9 1			46

CANALES, A. T.		WELL #:		71	RRCID ->	149013	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	9909 -	10059
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

CANALES, E. G.		WELL #:		31	RRCID ->	150812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10202 -	10426
04	14B2 EXT	170	-0-	170	683	169 3	1 9	Y	1				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683			Y	-0-				9
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	1 9	Y	1	1 1			9

CANALES, E.G.		WELL #:		29	RRCID ->	151391	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8406 -	8436
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

CANALES, A.T.		WELL #:		80	RRCID ->	151642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9410 -	9583
04	750 N	257	-0-	-493	-0-	250 3	7 9	Y	6	6 1			36
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				36
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1			36
08	DLQ G-10	159	-0-	159	159	158 3	1 9	Y	1	2 1			35
09	DLQ G-10	435	-0-	435	594	431 3	4 9	Y	4	4 1			35

CANALES, A.T.		WELL #:		86	RRCID ->	153189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10142 -	10202
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3		Y	-0-				15
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				15
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12135		PERF. 9596 - 9952	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	160	-0-	160	707	157 3	3 9	Y	3				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-				21
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	1 9	Y	1				23
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	114 3	2 9	Y	2	2	1		23

CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7816 - 7821	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996				TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9712 - 9719	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

CANALES, A. T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996				TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9494 - 9968	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995				TOTAL DEPTH 11203		PERF. 7428 - 7432	
04	14B2 EXT	162	-0-	162	738	161 3	1 9	Y	1				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738			Y	1				9
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

CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995				TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8072 - 8084	
04	14B2 EXT	162	-0-	162	714	161 3	1 9	N	1				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-				9
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

CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995				TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9846 - 10268	
04	750 N	258	-0-	-492	-0-	245 3	13 9	Y	12	12	1		37
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	1				38
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

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, E.G.		WELL #:		37	RRCID ->	156689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10331	- 10500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	932 N	188	-0-	-744	-0-	185 3	3 9	Y	3	3			18
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				18
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

CANALES, A. T.		WELL #:		84	RRCID ->	159132	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9534 - 10309	
04	450 X	71	-0-	-379	-0-	71 3		Y	-0-			36	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			36	
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	

CANALES, A. T.		WELL #:		87	RRCID ->	160073	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9522 - 9584	
04	540 X	70	-0-	-470	-0-	70 3		Y	-0-			-0-	
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

CANALES, A. T.		WELL #:		83	RRCID ->	160472	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9626 - 9814	
04	14B2 EXT	161	-0-	161	680	159 3	2 9	Y	2			29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	680			Y	-0-			29	
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	

CANALES, A. T.		WELL #:		90	RRCID ->	161661	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9409 - 9481	
04	210 N	69	-0-	-141	-0-	69 3		Y	-0-			-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

CANALES, E. G.		WELL #:		34	RRCID ->	164156	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8710 - 8720	
04	540 N	191	-0-	-349	-0-	191 3		Y	-0-			-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

CANALES, A. T.		WELL #:		89 T	RRCID ->	168564	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9243 - 9274	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	61 3	7 9	Y	6
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
08	DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	39 3	1 9	Y	2 1
09	DLQ G-10	109	-0-	109	149	105 3	4 9	Y	4 1

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	60 3	59 9	Y	54
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	38 3	7 9	Y	6
09	DLQ G-10	106	-0-	106	151	103 3	3 9	Y	3

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059	
04	720 N	255	-0-	-465	-0-	248 3	7 9	Y	6
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
08	DLQ G-10	159	-0-	159	159	158 3	1 9	Y	2 1
09	DLQ G-10	433	-0-	433	592	429 3	4 9	Y	4

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344	
04	180 N	59	-0-	-121	-0-	59 3		N	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128	
04	14B2 EXT	160	-0-	160	690	157 3	3 9	N	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	690			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	690			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	690			N	1
08	731 X	41	-0-	-690	-0-	40 3	1 9	N	1
09	112 X	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9	N	2

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	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

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008	
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

CANALES A.T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10333 - 10370	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.10244 - 10272	
04	14B2 EXT	178	-0-	178	694	176	3	2	9	Y	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	694					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	694					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	694					Y	-0-
08	734 X	40	-0-	-694	-0-	40	3			Y	-0-
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1

CANALES, A.T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10176 - 10593	
04	330 N	111	-0-	-219	-0-	104	3	7	9	Y	6
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08	DLQ G-10	67	-0-	67	67	66	3	1	9	Y	1
09	DLQ G-10	184	-0-	184	251	180	3	4	9	Y	4

CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979	
04	240 N	80	-0-	-160	-0-	80	3			Y	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-
09	DLQ G-10	138	-0-	138	189	138	3			Y	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)												
REMORA OPERATING, LLC												
CANALES A.T.												
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
//CONT.// 701613												
WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		180 N	60	-0-	-120	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CANALES, E. G.												
WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487												
04		480 N	167	-0-	-313	-0-	160 3	7 9	Y	6	6 1	48
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		48
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

CANALES, A. T.												
WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122												
04		360 N	122	-0-	-238	-0-	109 3	13 9	Y	12	12 1	5
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	1		6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	6
08	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	69 3	2 9	Y	2	4 1	4
09	DLQ	G-10	198	-0-	198	269	189 3	9 9	Y	8	9 1	3

CANALES, A. T.												
WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898												
04		1380 X	119	-0-	-1261	-0-	106 3	13 9	Y	12	12 1	21
05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	1		22
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	22
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	67 3	2 9	Y	2	4 1	20
09	DLQ	G-10	193	-0-	193	262	183 3	10 9	Y	9	9 1	20

CANALES, A. T.												
WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252												
04		180 N	60	-0-	-120	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CANALES, A. T.												
WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	12 1	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		26
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	26
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	9 1	23

CANALES, A. T.												
WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894												
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	132 3	26 9	Y	24	24 1	3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	8 1	3
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	84 3	6 9	Y	5	8 1	-0-
09	DLQ	G-10	252	-0-	252	342	228 3	24 9	Y	22	17 1	5

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, E. G.		WELL #:		41	RRCID ->	234048	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11034	- 11306	
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
04		941 N	162	-0-	-779	-0-	159 3	3 9	Y	3			98
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			98
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			98
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1			99
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	Y	1			100
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	Y	2	3 1		99

CANALES, E.G.		WELL #:		42	RRCID ->	240362	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10590	- 10605	
04		14B2 EXT	157	-0-	157	649	156 3	1 9	Y	1			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	649			Y	-0-			8
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	649			Y	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	649			Y	-0-			8
08		688 X	39	-0-	-649	-0-	39 3		Y	-0-			8
09		106 X	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	Y	1	1 1		8

CANALES, A. T.		WELL #:		104	RRCID ->	241042	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10532	- 11068	
04		750 N	262	-0-	-488	-0-	249 3	13 9	Y	12	12 1		20
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	1			21
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			23
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1		21
08		DLQ G-10	160	-0-	160	160	158 3	2 9	Y	2	4 1		19
09		DLQ G-10	439	-0-	439	599	430 3	9 9	Y	8	9 1		18

CANALES, A. T.		WELL #:		105	RRCID ->	241726	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10730	- 10872	
04		960 X	234	-0-	-726	-0-	225 3	9 9	Y	8	9 1		1
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	1			2
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1		2
08		DLQ G-10	144	-0-	144	144	142 3	2 9	Y	2	3 1		1
09		DLQ G-10	397	-0-	397	541	387 3	10 9	Y	9	6 1		4

CANALES, A. T.		WELL #:		107	RRCID ->	262691	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11578	PERF.10526	- 10548	
04		720 X	243	-0-	-477	-0-	230 3	13 9	Y	12	19 1		-0-
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	1			1
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			3
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	6 1		-0-
08		DLQ G-10	153	-0-	153	153	146 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
09		DLQ G-10	417	-0-	417	570	396 3	21 9	Y	19	14 1		5

SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		828352	RRCID ->	092507	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8090	- 8168	
CANALES, P.		136											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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 #:		126	RRCID ->	148734	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	7634 - 7656
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #:		123	RRCID ->	150046	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7633 - 7647
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CANALES, P.		WELL #:		142	RRCID ->	221346	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6908 - 6930
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

CANALES, P.		WELL #:		143	RRCID ->	254028	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8167 - 8969
04	8970 X	7852	-0-	-1118	-0-	708	1	7092	3	Y	47	82 1 28
						52	9					
05	9207 X	8086	-0-	-1121	-0-	739	1	7279	3	Y	62	90
						68	9					
06	8910 X	7286	-0-	-1624	-0-	732	1	6485	3	Y	63	85 1 68
						69	9					
07	9207 X	6883	-0-	-2324	-0-	707	1	6109	3	Y	61	83 1 46
						67	9					
08	9021 X	8524	-0-	-497	-0-	819	1	7644	3	Y	55	78 1 23
						61	9					
09	7860 X	7636	-0-	-224	-0-	775	1	6796	3	Y	59	82
						65	9					

CANALES, P.		WELL #:		144	RRCID ->	260276	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8304 - 8316
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	238	1	2380	3	N	19	45 1 16
						21	9					
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	177	1	1744	3	N	24	40
						26	9					
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	3	N	25	36 1 29
						28	9					
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	156	1	1348	3	N	32	39 1 22
						35	9					
08	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	139	1	1294	3	N	28	39 1 11
						31	9					
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	N	27	38
						30	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

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
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-

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 #:		31	RRCID ->	081826	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6271 - 6295			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1187 3	22 9	Y	20					40
05	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					40
06	1440 N		-0-	-0-	-1440			Y	-0-					40
07	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					40
08	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					40

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT			-0-
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-

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 #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046											
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-	-0-			Y NO RPT	-0-	-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942											
04		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	31
05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	31
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-	31

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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											
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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 #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

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

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

04	12450 X	679	-0-	-11771	-0-	667	3	12	9	Y	11			72
05	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-			72
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			72

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

04	300 N	52	-0-	-248	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

04	360 N	52	-0-	-308	-0-	52	3			N	-0-			63
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			63
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

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

04	360 N	52	-0-	-308	-0-	52	3			Y	-0-			19
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			19
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

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152
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
04	360 N	52	-0-	-308	-0-	52 3		Y	-0-		6
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		6
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

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 6962
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID ->	063927	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
04	360 N	52	-0-	-308	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
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-

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7122 - 7128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7231 - 7246
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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 #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988		
M	O	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
04	360 N	52	-0-	-308	-0-	52 3		Y	-0-	61
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	61
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
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
DE TIJERINA, H C		WELL #: 7		RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161		
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	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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 #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		360 N		52	-0-	-308		-0-	52 3		Y	-0-			-0-
05		279 N			-0-	-279		-0-			Y	-0-			-0-
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-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

04	14B2	EXT			-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT			-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY			-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	14B	DENY			-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

04		360 N		52	-0-	-308		-0-	52 3		Y	-0-			8
05		279 N			-0-	-279		-0-			Y	-0-			8
06	DLQ	G-10			-0-	-0-		-0-			Y	-0-			8
07	DLQ	G-10			-0-	-0-		-0-			Y	-0-			8
08	DLQ	G-10			-0-	-0-		-0-			Y	-0-			8
09	DLQ	G-10			-0-	-0-		-0-			Y	-0-			8

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

04		360 N		52	-0-	-308		-0-	52 3		Y	-0-			30
05		279 N			-0-	-279		-0-			Y	-0-			30
06	DLQ	G-10			-0-	-0-		-0-			Y	-0-			30
07	DLQ	G-10			-0-	-0-		-0-			Y	-0-			30
08	DLQ	G-10			-0-	-0-		-0-			Y	-0-			30
09	DLQ	G-10			-0-	-0-		-0-			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

04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	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 #:		108	RRCID ->	189845	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14146 - 14683			
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	

04		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	2219	1	6696	2	Y	30	17	1	23
							33	9							
05		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	2535	1	8644	2	Y	27	31	1	19
							30	9							
06		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	2457	1	7930	2	Y	41	21	1	39
							45	9							
07		11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	2235	1	9237	2	Y	17	35	1	21
							19	9							
08		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	2119	1	9596	2	Y	31	52	1	-0-
							34	9							
09		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7553	2	20	9	Y	18	3	1	15

SANTA FE RANCH			WELL #:		120	RRCID ->	192325	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	14460	PERF.13906 - 14090			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SANTA FE RANCH			WELL #:		116	RRCID ->	192836	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	14639	PERF.14210 - 14220			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SANTA FE RANCH			WELL #:		115	RRCID ->	193814	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14368	PERF.13821 - 13960			
04		27330 X	22303	-0-	-5027	-0-	21953	2	350	9	Y	318	391	1	48
05		28241 X	26312	-0-	-1929	-0-	25995	2	317	9	Y	288	327	1	9
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

SANTA FE RANCH			WELL #:		121	RRCID ->	194536	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	14295	PERF.13852 - 13968			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736											
SANTA FE RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 194922		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016				
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	
04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1010	1	3046	2	Y	42	24 1	31
						46	9						
05	3937 X	963	-0-	-2974	-0-	216	1	735	2	Y	11	12 1	30
						12	9						
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
SANTA FE RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 196615		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416				
04	11430 X	7949	-0-	-3481	-0-	7949	2			Y	-0-		956
05	11811 X	7391	-0-	-4420	-0-	7035	2	356	9	Y	324	368 1	912
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
SANTA FE RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 206601		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		157
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-
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 185501		COMPL. DATE 07/22/2001			TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516				
SANTA FE RANCH		WELL #: 2											
04	8190 X	7690	-0-	-500	-0-	602	1	6970	3	N	107		150
						118	9						
05	8928 X	7516	-0-	-1412	-0-	590	1	6875	3	N	46	177 1	19
						51	9						
06	8640 X	4640	-0-	-4000	-0-	392	1	4182	3	N	60		79
						66	9						
07	7967 X	6008	-0-	-1959	-0-	455	1	5496	3	N	52		131
						57	9						
08	7967 X	6540	-0-	-1427	-0-	485	1	6002	3	N	48		179
						53	9						
09	7680 X	6827	-0-	-853	-0-	493	1	6292	3	N	38	174 1	43
						42	9						
SANTA FE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 185707		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172				
04	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	1266	1	14656	3	N	86	178 1	48
						95	9						
05	18352 X	18171	-0-	-181	-0-	1427	1	16634	3	N	100		148
						110	9						
06	17760 X	15831	-0-	-1929	-0-	1350	1	14402	3	N	72	158 1	62
						79	9						
07	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	1325	1	16002	3	N	133		195
						146	9						
08	18166 X	16746	-0-	-1420	-0-	1247	1	15437	3	N	56	181 1	70
						62	9						
09	17580 X	16747	-0-	-833	-0-	1208	1	15418	3	N	110		180
						121	9						

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SANTA FE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	688	1	7964	3	N	30			170
05	8897 X	8444	-0-	-453	-0-	33	9	7716	3	N	60	180	1	50
06	8670 X	8635	-0-	-35	-0-	66	9	7784	3	N	110			160
07	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	730	1	9182	3	N	74	180	1	54
08	8990 X	7924	-0-	-1066	-0-	121	9	7301	3	N	30			84
09	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	760	1	7994	3	N	115			199
						81	9							
						590	1							
						33	9							
						626	1							
						127	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001				TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748				
04	7590 X	6981	-0-	-609	-0-	552	1	6388	3	N	37			160
05	8432 X	6585	-0-	-1847	-0-	41	9	6024	3	N	40	173	1	27
06	8040 X	4627	-0-	-3413	-0-	517	1	4204	3	N	26			53
07	8308 X	2973	-0-	-5335	-0-	44	9	2746	3	N	-0-			53
08	7223 X	4483	-0-	-2740	-0-	394	1	4134	3	N	14			67
09	6990 X	6343	-0-	-647	-0-	29	9	5845	3	N	36			103
						227	1							
						334	1							
						15	9							
						458	1							
						40	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050				
04	6060 X	5559	-0-	-501	-0-	437	1	5060	3	N	56	178	1	25
05	6262 X	5666	-0-	-596	-0-	62	9	5213	3	N	5			30
06	5790 X	4838	-0-	-952	-0-	447	1	4383	3	N	40			70
07	5983 X	5687	-0-	-296	-0-	6	9	5173	3	N	78			148
08	5797 X	5344	-0-	-453	-0-	411	1	4856	3	N	87	182	1	53
09	5550 X	5316	-0-	-234	-0-	44	9	4909	3	N	20			73
						428	1							
						86	9							
						392	1							
						96	9							
						385	1							
						22	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074				
04	3570 X	3484	-0-	-86	-0-	272	1	3150	3	N	56	178	1	20
05	3813 X	3750	-0-	-63	-0-	62	9	3347	3	N	105			125
06	3690 X	3473	-0-	-217	-0-	287	1	3089	3	N	85	172	1	38
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	116	9	3277	3	N	149			187
08	3751 X	3505	-0-	-246	-0-	290	1	3203	3	N	39	173	1	53
09	3630 X	3496	-0-	-134	-0-	94	9	3149	3	N	91			144
						271	1							
						164	9							
						259	1							
						43	9							
						247	1							
						100	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 #:		16	RRCID ->	188728	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14036 - 14376	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	1369	1	15850	3	N	123	178 1	47
05	18600 X	17811	-0-	-789	-0-	1399	1	16302	3	N	100		147
06	17700 X	15868	-0-	-1832	-0-	1352	1	14419	3	N	88	181 1	54
07	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	1440	1	17393	3	N	36		90
08	17918 X	17903	-0-	-15	-0-	1334	1	16511	3	N	53		143
09	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	1313	1	16763	3	N	81	181 1	43

SANTA FE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	189378	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	13748 - 13982	
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	292	1	3382	3	N	-0-		19
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	300	1	3496	3	N	37		56
06	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	297	1	3165	3	N	60		116
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	299	1	3611	3	N	21		137
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

SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	13778 - 13950
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	
04	23737 #	4557	-0-	-19180	-0-	362	1	4189	3	N	5		83
05	4898 #	4780	-0-	-118	-0-	371	1	4319	3	N	82		165
06	4710 #	4360	-0-	-350	-0-	370	1	3945	3	N	41	176 1	30
07	4867 #	4643	-0-	-224	-0-	353	1	4261	3	N	26		56
08	4805 #	4498	-0-	-307	-0-	332	1	4104	3	N	56		112
09	4620 #	4468	-0-	-152	-0-	322	1	4114	3	N	29		141

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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
04	DLQ	G-10	23	-0-	23 B	23	6 1	17 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.		31	-0-	31 B	54	7 1	24 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.		30	-0-	30 B	84	7 1	23 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	84			Y	-0-	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	84			Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	84			Y	-0-	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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

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

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

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

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

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

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

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

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-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

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-

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	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	AMT	CODE	BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-	-0-	
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-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GARNER 1054		WELL #: 1H		RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407			
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	39	-0-	39	-0-	39 2		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	39		N	-0-	-0-	
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	39		N	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		94H		RRCID -> 245862		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807			
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
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	408 3	12 9	Y	11	9 1	5
05	496 N	239	-0-	-257	-0-	235 3	4 9	Y	4		9
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	309 3	3 9	Y	3	9 1	3
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	415 3	13 9	Y	12		15
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		Y	-0-	9 1	6
09	300 N NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		6

GARNER, TULLY C		99H		RRCID -> 247805		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638			
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
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	727 3	23 9	Y	21	20 1	8
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	773 3	6 9	Y	5		13
06	810 N	477	-0-	-333	-0-	474 3	3 9	Y	3	14 1	2
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	870 3	14 9	Y	13		15
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486 3		Y	-0-	10 1	5
09	480 N NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		5

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			
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
04	12420 X	254	-0-	-12166	-0-	213 2	41 9	N	37		65
05	12834 X	261	-0-	-12573	-0-	198 2	63 9	N	57		122
06	12420 X	346	-0-	-12074	-0-	247 2	99 9	N	90		212
07	12834 X	263	-0-	-12571	-0-	263 2		N	-0-		212
08	310 X	297	-0-	-13	-0-	276 2	21 9	N	19	161 1	70
09	360 X	44	-0-	-316	-0-	44 2		N	-0-		70

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
STOKES				WELL #:	1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715 PERF. 7347 - 7384	
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
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	188 2	Y	-0-		56
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	141 2	Y	-0-		56
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	123 2	Y	-0-		56
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	109 2	Y	-0-		56
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	42 1	118 2	Y	-0-		56
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607 PERF. 7310 - 7376	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	296 2	Y	-0-		15
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	222 2	Y	-0-		15
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	194 2	Y	-0-		15
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	172 2	Y	-0-		15
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	-0-	67 1	186 2	Y	-0-		15
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704 PERF. 7300 - 7362	
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	310 2	Y	-0-		15
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	233 2	Y	-0-		15
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	203 2	Y	-0-		15
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	180 2	Y	-0-		15
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	70 1	194 2	Y	-0-		15
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715 PERF. 7278 - 7335	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	Y	-0-		17
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	152 2	Y	-0-		17
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	133 2	Y	-0-		17
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	118 2	Y	-0-		17
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-	46 1	127 2	Y	-0-		17
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

REESE				WELL #:	2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 7350 - 7422	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	Y	-0-		32
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	140 2	Y	-0-		32
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	122 2	Y	-0-		32
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	108 2	Y	13		45
							14 9					
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	42 1	117 2	Y	5		50
							6 9					
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

REESE				WELL #:	1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7366 - 7437	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	319 2	Y	-0-		36
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	240 2	Y	-0-		36
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	209 2	Y	-0-		36
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	185 2	Y	14		50
							15 9					
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-	72 1	200 2	Y	6		56
							7 9					
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7287 - 7342		
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
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	20 1	269 2	Y	-0-			19
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	78 1	202 2	Y	-0-			19
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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			19

STOKES		WELL #:		2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 7398 - 7456		
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	24 1	313 2	Y	-0-			52
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	91 1	235 2	Y	-0-			52
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		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			52

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	217105	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7418 - 7534		
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	251 2	Y	-0-			69
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	73 1	188 2	Y	-0-			69
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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			69

REESE		WELL #:		3	RRCID ->	217372	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7334 - 7384		
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 2	Y	-0-			8
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	59 1	154 2	Y	-0-			8
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		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			12

STOKES		WELL #:		4	RRCID ->	218520	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7509 - 7587		
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 2	Y	-0-			23
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	80 1	207 2	Y	-0-			23
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		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			37

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	260742	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7292 - 7435		
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	25 1	336 2	Y	-0-			23
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	97 1	253 2	Y	-0-			23
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		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			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 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
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-			16
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	97	1	253	2	Y	-0-			16
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		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

VT GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

04		810 N	653	-0-	-157	-0-	138	1	515	3	Y	-0-			-0-
05		775 N	681	-0-	-94	-0-	128	1	553	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

VT GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

04		480 N	385	-0-	-95	-0-	81	1	304	3	Y	-0-			-0-
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	101	1	437	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-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	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
04		600 N	502	-0-	-98	-0-	106	1	396	3	Y	-0-	-0-
05		682 N	531	-0-	-151	-0-	100	1	431	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A		
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	104	1	390	3	Y	-0-	-0-
05		403 N	357	-0-	-46	-0-	67	1	290	3	Y	-0-	-0-
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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A		
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	29	1	110	3	Y	-0-	-0-
05		279 N	36	-0-	-243	-0-	7	1	29	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF. N/A		
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	104	1	391	3	Y	-0-	-0-
05		434 N	353	-0-	-81	-0-	66	1	287	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A		
04		270 N	202	-0-	-68	-0-	43	1	159	3	N	-0-	-0-
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	38	1	165	3	N	-0-	-0-
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A		
04		540 N	494	-0-	-46	-0-	104	1	390	3	Y	-0-	-0-
05		589 N	485	-0-	-104	-0-	91	1	394	3	Y	-0-	-0-
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	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

04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	90 1	336 3	Y	-0-			10
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	90 1	389 3	Y	3			13
							3 9						
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	100 1	434 3	Y	4	11 1		6
							4 9						
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	128 1	517 3	Y	2			8
							2 9						
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	95 1	373 3	Y	5			13
							6 9						
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			13

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	26 1	430 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	478	-0-	-80	-0-	64 1	414 3	Y	-0-			-0-
06		480 N	137	-0-	-343	-0-	12 1	125 3	Y	-0-			-0-
07		465 N	449	-0-	-16	-0-	34 1	415 3	Y	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	9 1	518 3	Y	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A		
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	96 1	360 3	Y	-0-			8
05		465 N	386	-0-	-79	-0-	72 1	311 3	Y	3			11
							3 9						
06		510 N	407	-0-	-103	-0-	75 1	326 3	Y	5	10 1		6
							6 9						
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	90 1	363 3	Y	1			7
							1 9						
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	94 1	370 3	Y	4			11
							4 9						
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			11

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A		
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	237 1	674 3	Y	-0-			-0-
05		1085 N	890	-0-	-195	-0-	157 1	733 3	Y	-0-			-0-
06		930 N	910	-0-	-20	-0-	185 1	725 3	Y	-0-			-0-
07		930 N	612	-0-	-318	-0-	149 1	463 3	Y	-0-			-0-
08		899 N	580	-0-	-319	-0-	139 1	441 3	Y	-0-			-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A		
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	112 1	418 3	Y	-0-			-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	73 1	314 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	399	-0-	-111	-0-	74 1	325 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	460	-0-	-98	-0-	91 1	369 3	Y	-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	87 1	342 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	109 1	407 3	Y	-0-			-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	92 1	400 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT JAMES		WELL #: 10		RRCID -> 070642		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7250 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
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	175 1	653 3	Y	-0-	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	173 1	751 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT DAWSON		WELL #: 3		RRCID -> 074859		COMPL. DATE 01/13/1978		TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A		
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	92 1	344 3	Y	-0-	-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	86 1	374 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 14		RRCID -> 074861		COMPL. DATE 01/13/1978		TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A		
04	510 N	389	-0-	-121	-0-	82 1	307 3	Y	-0-	-0-
05	496 N	350	-0-	-146	-0-	66 1	284 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 2		RRCID -> 074913		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A		
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	39 1	148 3	Y	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	67 1	290 3	Y	-0-	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT DAWSON		WELL #: 2		RRCID -> 075547		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A		
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	63 1	237 3	Y	-0-	-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	62 1	266 3	Y	-0-	-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 3		RRCID -> 075548		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	36 1	133 3	Y	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	32 1	140 3	Y	-0-	-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT DAWSON		WELL #: 5		RRCID -> 080644		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233		
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	132 1	493 3	Y	-0-	-0-
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	125 1	543 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080645		COMPL. DATE 10/05/1978			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768		
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	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	86 1	324 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13 1	52 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

VT DAWSON		WELL #: 4		RRCID -> 080646		COMPL. DATE 12/05/1978			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238		
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	146 1	545 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	806 N	546	-0-	-260	-0-	102 1	444 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	506	-0-	-274	-0-	94 1	412 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	469	-0-	-244	-0-	93 1	376 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	558 N	317	-0-	-241	-0-	64 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

GARNER RANCH 813		WELL #: 7		RRCID -> 083026		COMPL. DATE 01/24/1979			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948		
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24 1	239 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	90	-0-	-96	-0-	9 1	81 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	6 1	76 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	5 1	71 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 086971		COMPL. DATE 02/29/1980			TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045		
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	64 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	69 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	20 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 098532		COMPL. DATE 12/04/1981			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	4 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	25 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	65 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	6 1	23 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 15		RRCID -> 098535		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256		
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	144 1	541 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	713 N	439	-0-	-274	-0-	82 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	690 N	488	-0-	-202	-0-	91 1	397 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	319	-0-	-394	-0-	63 1	256 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	434 N	101	-0-	-333	-0-	21 1	80 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 16		RRCID -> 098537		COMPL. DATE 12/15/1981			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231		
04	630 N	510	-0-	-120	-0-	108 1	402 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	337	-0-	-252	-0-	63 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	278	-0-	-292	-0-	52 1	226 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	186	-0-	-341	-0-	37 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	53 1	209 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223
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	AMT CODE	BALANCE
04	600 N	441	-0-	-159	-0-	93	1	348	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	84	1	362	3	Y	-0-	-0-
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	72	1	269	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	68	1	296	3	Y	-0-	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	67	1	253	3	Y	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	56	1	241	3	Y	-0-	-0-
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-	-0-
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	36	1	314	3	N	-0-	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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	BALANCE

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7000 - 7130
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	38
						42	9				18
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	43
						47	9				43
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	68
						75	9				74
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	199	3	9	9	N	8
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

VT HUNTER. LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7006 - 7092
04	690 N	537	-0-	-153	-0-	2	1	535	3	Y	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	16	1	445	3	Y	-0-
08	527 N	267	-0-	-260	-0-	6	1	261	3	Y	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7018 - 7128
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	3	1	707	3	Y	-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-
06	750 N	674	-0-	-76	-0-	674	3			Y	-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	25	1	690	3	Y	-0-
08	682 N	440	-0-	-242	-0-	11	1	429	3	Y	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 6871 - 6959
04	510 N	370	-0-	-140	-0-	96	1	274	3	Y	-0-
05	403 N	243	-0-	-160	-0-	43	1	200	3	Y	-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	63	1	247	3	Y	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	113	1	354	3	Y	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	72	1	229	3	Y	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6854 - 6958
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6843 - 6960
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062														
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

04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	Y	-0-				-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	242 3	Y	-0-				-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 3	Y	-0-				-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	189 3	Y	-0-				-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-				-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300														
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	65 1	241 3	Y	-0-				-0-
05		341 N	225	-0-	-116	-0-	42 1	183 3	Y	-0-				-0-
06		420 N	212	-0-	-208	-0-	40 1	172 3	Y	-0-				-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	111 1	450 3	Y	-0-				-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	150 1	589 3	Y	-0-				-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT				-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129														
04		150 N	60	-0-	-90	-0-	5 1	55 3	Y	-0-				-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 3	Y	-0-				-0-
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	7 1	99 3	Y	-0-				-0-
*07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 3	Y	-0-				-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-				-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888														
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	48 1	489 3	Y	-0-				-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	57 1	502 3	Y	-0-				-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	37 1	473 3	Y	-0-				-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	32 1	476 3	Y	-0-				-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-				-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788														
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	9 1	201 3	Y	-0-				-0-
05		248 N	152	-0-	-96	-0-	5 1	147 3	Y	-0-				-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	Y	-0-				-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	-0-				-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	198 3	Y	-0-				-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT				-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036														
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	8 1	77 3	Y	-0-				-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 3	Y	-0-				-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	Y	-0-				-0-
07		93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 3	Y	-0-				-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283														
04		360 N	305	-0-	-55	-0-	27 1	278 3	Y	-0-				-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	29 1	258 3	Y	-0-				-0-
06		330 N	277	-0-	-53	-0-	20 1	257 3	Y	-0-				-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	17 1	249 3	Y	-0-				-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-				-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830		
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
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	225 1	642 3	Y	-0-	-0-
05	899 N	511	-0-	-388	-0-	90 1	421 3	Y	-0-	-0-
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	172 1	674 3	Y	-0-	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	223 1	697 3	Y	-0-	-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	219 1	697 3	Y	-0-	-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979		
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3		Y	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3		Y	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		Y	-0-	-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 128102		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774		
04	330 N	52	-0-	-278	-0-	11 1	41 3	N	-0-	-0-
05	341 N	26	-0-	-315	-0-	5 1	21 3	N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 4		RRCID -> 128103		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651		
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	50 1	186 3	Y	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	41 1	177 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	38 1	165 3	Y	-0-	-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	36 1	145 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	42 1	163 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 128753		COMPL. DATE 09/11/1988		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 18		RRCID -> 129238		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169		
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	105 1	393 3	N	-0-	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	89 1	384 3	N	-0-	-0-
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: 3		RRCID -> 133484		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154		
04	14B2 EXT	60	-0-	60	60	5 1	55 3	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	122	6 1	56 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6853 - 6927
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
04	3000 N	1267	-0-	-1733	4490	114	1	1153	3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1170	-0-	-1930	2560	119	1	1051	3	Y	-0-	-0-
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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7007 - 7116
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7133 - 7237
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	6658 - 6757
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #:		A 3	RRCID ->	141997	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	6668 - 6768
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	-0-
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-	-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-	-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		20	RRCID ->	141998	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6631 - 6741	
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
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		-0-	
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		-0-	
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		-0-	
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		-0-	
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14	RRCID ->	142012	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6779 - 6876	
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		Y	-0-		-0-	
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-		-0-	
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	168 3		Y	-0-		-0-	
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		-0-	
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-		-0-	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		15	RRCID ->	142216	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6616 - 6714	
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		Y	-0-		-0-	
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-	
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-	
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-		-0-	
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6627 - 6730	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	6723 - 6835	
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-	
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		-0-	
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-		-0-	
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		-0-	
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-		-0-	
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6790 - 6894	
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		-0-	
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-	
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-	
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		Y	-0-		-0-	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7009 - 7133	
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	57 1	575 3	Y	-0-		-0-	
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	59 1	520 3	Y	-0-		-0-	
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-	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696			
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
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-	-0-	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785			
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-	-0-	
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	Y	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-	-0-	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874			
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-	
05	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-	-0-	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-	-0-	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793			
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3	Y	-0-	-0-	
05	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3	Y	-0-	-0-	
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	Y	-0-	-0-	
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-	-0-	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-	-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LONG, ARCHIE		WELL #: 507		RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171			
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	768	3	Y	-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	3	Y	-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	18	1	237	3	Y	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-
08	310 N	35	-0-	-275	-0-	35	3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728			
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	Y	-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	7	1	187	3	Y	-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	Y	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	Y	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785														
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

04		90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3			Y	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-			-0-
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3			Y	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-			-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3			Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083														
04		1403 N	495	-0-	-908	-0-	45 1	450 3		Y	-0-	30 1		23
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	106 1	939 3		Y	-0-			23
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	64 1	825 3		Y	-0-			23
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	45 1	684 3		Y	-0-			23
08		651 N	449	-0-	-202	-0-	449 3			Y	-0-			23
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			23

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893														
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	20 1	413 3		Y	-0-			-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	15 1	430 3		Y	-0-			-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 3		Y	-0-			-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	24 1	405 3		Y	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	37 1	402 3		Y	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652														
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3			Y	-0-			-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3			Y	-0-			-0-
06		690 N	583	-0-	-107	-0-	583 3			Y	-0-			-0-
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			Y	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			Y	-0-			-0-
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780														
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	71 1	204 3		Y	-0-			-0-
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	47 1	218 3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172														
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
05		155 N	34	-0-	-121	-0-	3 1	31 3		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6573 - 6657		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	221	-0-	-275	-0-	7	1	214	3	Y	-0-	-0-	
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6703 - 6817		
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6704 - 6785		
04	690 N	460	-0-	-230	-0-	460	3			Y	-0-	-0-	
05	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	3			Y	-0-	-0-	
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6744 - 6794		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6716 - 6828		
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	95	1	269	3	Y	-0-	-0-	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 6684 - 6798		
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-	-0-	
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6729 - 6831		
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-	-0-	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955
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
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	12	1	105	3	N	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-	-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6616 - 6720
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	3	Y	-0-	-0-
05	837 N	717	-0-	-120	-0-	96	1	621	3	Y	-0-	-0-
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6670 - 6778
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-	-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
GARNER		WELL #: 19		RRCID -> 145604		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858	
M	O	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	11 3	Y	-0-
05	279 N	181	-0-	-98	-0-	32 1	149 3	Y	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	34 1	134 3	Y	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	27 1	82 3	Y	-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	36 1	113 3	Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT

ARCHIE LONG		WELL #: 607		RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 150061		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		Y	-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	88 1	886 3	Y	-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	87 1	775 3	Y	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40 1	512 3	Y	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31 1	461 3	Y	-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 152245		COMPL. DATE 11/26/1994		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	10 1	102 3	N	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	9 1	82 3	N	-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	8 1	107 3	N	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325													
M	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

04	14B2 EXT	60	-0-	60	60	5 1	55 3	55 3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	122	6 1	56 3	56 3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	182	4 1	56 3	56 3	Y	-0-			-0-
07	244 X	62	-0-	-182	-0-	4 1	58 3	58 3	Y	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075													
04	810 N	460	-0-	-350	-0-	97 1	363 3	363 3	Y	-0-			-0-
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	138 1	600 3	600 3	Y	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	130 1	569 3	569 3	Y	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	117 1	476 3	476 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	472	-0-	-272	-0-	96 1	376 3	376 3	Y	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105													
04	780 N	685	-0-	-95	-0-	144 1	541 3	541 3	Y	-0-			-0-
05	806 N	703	-0-	-103	-0-	132 1	571 3	571 3	Y	-0-			-0-
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	131 1	572 3	572 3	Y	-0-			-0-
07	713 N	581	-0-	-132	-0-	115 1	466 3	466 3	Y	-0-			-0-
08	713 N	461	-0-	-252	-0-	94 1	367 3	367 3	Y	-0-			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113													
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	120 1	450 3	450 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	530	-0-	-90	-0-	99 1	431 3	431 3	Y	-0-			-0-
06	660 N	533	-0-	-127	-0-	99 1	434 3	434 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	103 1	416 3	416 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	102 1	400 3	400 3	Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197													
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	70 1	260 3	260 3	Y	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	126 1	546 3	546 3	Y	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60 1	260 3	260 3	Y	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	135 1	549 3	549 3	Y	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	148 1	580 3	580 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

VT DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368													
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	97 1	364 3	364 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	87 1	377 3	377 3	Y	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	84 1	365 3	365 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	92 1	372 3	372 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	87 1	340 3	340 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6696 -	6719
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
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7101 -	7114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT	-0-

J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6726 -	6737
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 6976 -	7111
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	214	1	803	3	Y	-0-	-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	193	1	838	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6655 -	6758
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-	-0-
05	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	3			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6693 -	6804
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6720 -	6836
04	750 N	628	-0-	-122	-0-	163	1	465	3	Y	-0-	-0-
05	930 N	764	-0-	-166	-0-	135	1	629	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		420 N	381	-0-	-39	-0-	99 1	282 3	Y	-0-	-0-	
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	74 1	347 3	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785												
04		360 N	187	-0-	-173	-0-	187 3		Y	-0-	-0-	
05		372 N	123	-0-	-249	-0-	123 3		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796												
04		450 N	371	-0-	-79	-0-	371 3		Y	-0-	-0-	
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-	-0-	
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-	-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		Y	NO RPT	-0-	

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182												
04		270 N	244	-0-	-26	-0-	51 1	193 3	Y	-0-	-0-	
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	56 1	244 3	Y	-0-	-0-	
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	52 1	225 3	Y	-0-	-0-	
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	60 1	245 3	Y	-0-	-0-	
08		310 N	279	-0-	-31	-0-	57 1	222 3	Y	-0-	-0-	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766												
04		630 N	588	-0-	-42	-0-	588 3		Y	-0-	-0-	
05		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3		Y	-0-	-0-	
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		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844												
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-	-0-	
05		651 N	447	-0-	-204	-0-	447 3		Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6950	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	6	3	Y	-0-			-0-
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-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127	
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	-0-	127	1	474	3	N	-0-	-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	-0-	114	1	492	3	N	-0-	-0-
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	-0-	102	1	443	3	N	-0-	-0-
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	-0-	112	1	455	3	N	-0-	-0-
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	-0-	115	1	450	3	N	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795	
04	480 N	352	-0-	-128	-0-	-0-	352	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	361	-0-	-135	-0-	-0-	361	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	-0-	275	3	Y	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	-0-	325	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	328	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	-0-	306	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6665 - 6762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	279	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6708 - 6822
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6606 - 6722
04	480 N	331	-0-	-149	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-		-0-
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6727 - 6750
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 6649 - 6760
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 - 6758
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-		-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-		-0-
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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7002 - 7130
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	55	1	204	3	Y	-0-
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	39	1	171	3	Y	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	Y	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	67	1	272	3	Y	-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	Y	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094
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
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	102	1	383	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	88	1	383	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-	-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780
04	14B2 EXT	59	-0-	59	68	59	3			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120	188	120	3			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	81	-0-	81	269	81	3			Y	-0-	-0-
07	280 X	11	-0-	-269	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 - 6753
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-	-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-	-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-	-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6809	
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
04	630 N	445	-0-	-185	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3		Y	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 - 6744	
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	3		Y	-0-		-0-	
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		Y	-0-		-0-	
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		Y	-0-		-0-	
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-		-0-	
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-		-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 - 6787	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 - 6703	
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-		-0-	
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-		-0-	
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-		-0-	
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-		-0-	
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-		-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6794	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814	
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	3		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	73	-0-	73	130	73	3		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	64	-0-	64	194	64	3		Y	-0-		-0-	
*07	199 X	5	-0-	-194	-0-	5	3		Y	-0-		-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-		-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686		
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
04	510 N	256	-0-	-254	-0-	256 3	Y	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	Y	-0-		-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	Y	-0-		-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	Y	-0-		-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	Y	-0-		-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207		
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	80 1	298 3	Y	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	60 1	261 3	Y	-0-	-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #: 2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330		
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	108 1	403 3	Y	-0-	-0-
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	91 1	393 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-		Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #: 22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14 1	52 3	N	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	19 1	80 3	N	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

VT GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133		
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	100 1	372 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	57 1	246 3	Y	-0-	-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #: 21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180		
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	81 1	303 3	N	-0-	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	72 1	310 3	N	-0-	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

VT GARNER		WELL #: 14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100		
04	600 N	369	-0-	-231	-0-	78 1	291 3	Y	-0-	-0-
05	589 N	364	-0-	-225	-0-	68 1	296 3	Y	-0-	-0-
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
DAWSON		WELL #: 10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191		
M	O	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
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	39 1	146 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	19 1	83 3	Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187		
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	104 1	388 3	N	-0-	-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	95 1	409 3	N	-0-	-0-
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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198		
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	150 1	560 3	Y	-0-	-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	121 1	524 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 7		RRCID -> 203569		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688		
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	2 1	51 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	2 1	59 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203		
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	148 1	553 3	N	-0-	-0-
05	713 N	612	-0-	-101	-0-	115 1	497 3	N	-0-	-0-
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	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #: 5		RRCID -> 204092		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	75	-0-	75	75	8 1	67 3	Y	-0-	-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAWSON 360		WELL #: 2		RRCID -> 204093		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109		
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	5 1	56 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 3	Y	-0-	-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 4		RRCID -> 204132		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135						
M	O	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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	264	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	-0-	85	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #: 25		RRCID -> 204676		COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195						
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	453	3	N	-0-	-0-	-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	442	3	N	-0-	-0-	-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	424	3	N	-0-	-0-	-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAWSON 360		WELL #: 3		RRCID -> 205377		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 7		RRCID -> 205954		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180						
04	780	N	557	-0-	-223	-0-	-0-	117	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	-0-	89	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	750	N	355	-0-	-395	-0-	-0-	66	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	-0-	90	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	414	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #: 5		RRCID -> 206136		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290						
04	1140	N	655	-0-	-485	-0-	-0-	59	1	596	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	992	N	652	-0-	-340	-0-	-0-	66	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	-0-	44	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	-0-	37	1	560	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	-0-	420	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780						
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	2613	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #: 6		RRCID -> 209124		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122						
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	620	N	402	-0-	-218	-0-	-0-	41	1	361	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15 3	Y	1	1 1	-0-
							1	9					
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35 3	Y	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719													
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149 3	Y	-0-		-0-
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	5	1	135 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217													
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	88	1	330 3	N	-0-		-0-
05		465 N	361	-0-	-104	-0-	68	1	293 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165													
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43 3	Y	-0-		-0-
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33 3	Y	-0-		-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281													
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	503 3	Y	44	45 1	4
							48	9					
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	482 3	Y	1		5
							1	9					
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	462 3	Y	66	38 1	33
							73	9					
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	464 3	Y	27	39 1	21
							30	9					
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-		21
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT		21

VT GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154													
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	91	1	342 3	N	-0-		-0-
05		372 N	261	-0-	-111	-0-	49	1	212 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT DAWSON		WELL #: 11		RRCID -> 214087		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328						
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
04		33 N	33	-0-	-0-		7 1	26	3	Y	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-		26 1	114	3	Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-		1 1	7	3	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
08		155 N	15	-0-	-140		3 1	12	3	Y	-0-			-0-
09		8 N	NO RPT	-0-	-8					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 1152		RRCID -> 216539		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339						
04		540 N	493	-0-	-47		44 1	447	3	Y	2			11
							2 9							
05		558 N	531	-0-	-27		54 1	476	3	Y	1	5 1		7
							1 9							
06		540 N	469	-0-	-71		34 1	435	3	Y	-0-			7
07		505 N	505	-0-	-0-		31 1	474	3	Y	-0-			7
08		560 N	560	-0-	-0-		560 3			Y	-0-			7
09		480 N	NO RPT	-0-	-480					Y	NO RPT			7

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 18		RRCID -> 219282		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436						
04		5 N	5	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
05		10 N	5	-0-	-5		5 3			Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 219298		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331						
04		492 N	492	-0-	-0-		44 1	448	3	Y	-0-			7
05		588 N	588	-0-	-0-		60 1	527	3	Y	1	3 1		5
							1 9							
06		539 N	539	-0-	-0-		39 1	500	3	Y	-0-			5
07		511 N	511	-0-	-0-		32 1	479	3	Y	-0-			5
08		523 N	523	-0-	-0-		523 3			Y	-0-			5
09		480 N	NO RPT	-0-	-480					Y	NO RPT			5

GARNER, TULLY C.		WELL #: 90		RRCID -> 219917		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790						
04		686 N	686	-0-	-0-		686 3			Y	-0-			-0-
05		783 N	783	-0-	-0-		783 3			Y	-0-			-0-
06		661 N	661	-0-	-0-		661 3			Y	-0-			-0-
07		645 N	645	-0-	-0-		645 3			Y	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0-		561 3			Y	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748						
04		1200 N	1196	-0-	-4		69 1	1127	3	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1219	-0-	-21		163 1	1056	3	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1145	-0-	-85		100 1	1045	3	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1115	-0-	-125		83 1	1032	3	Y	-0-			-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0-		27 1	1488	3	Y	-0-			-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342													
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

04		3000 N	932	-0-	-2068	1515	84 1	847 3	Y	1			8
							1 9						
05		2548 N	1033	-0-	-1515	-0-	105 1	927 3	Y	1	5 1		4
							1 9						
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		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			4

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732													
04		510 N	398	-0-	-112	-0-	23 1	375 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	420	-0-	-138	-0-	56 1	364 3	Y	-0-			-0-
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		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296													
04		3000 N	916	-0-	-2084	411	82 1	833 3	Y	1			7
							1 9						
05		1386 N	975	-0-	-411	-0-	99 1	874 3	Y	2	5 1		4
							2 9						
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	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			4

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840													
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	15 1	96 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314													
04		1190 N	825	-0-	-365	-0-	74 1	751 3	Y	-0-			42
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	82 1	722 3	Y	-0-			42
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	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			42

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970													
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658 - 6763						
M	O	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
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778						
04	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	-0-		67	1	1413	3	Y	-0-					-0-
05	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	-0-		50	1	1431	3	Y	-0-					-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1409	3	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	-0-		83	1	1388	3	Y	-0-					-0-
08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	-0-		123	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745						
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-		7	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-		7	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-		1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746						
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-		3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-		2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		4	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277						
M	O	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
04	150 N	118	-0-	-32	-0-			25	1	93	3	N	-0-					3
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-			23	1	98	3	N	1					4
06	150 N	132	-0-	-18	-0-			23	1	103	3	N	5	8	1			1
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-			34	1	138	3	N	1					2
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-			35	1	135	3	N	4					6
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			4	9			N	NO RPT					6

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401						
04	1907 N	748	-0-	-1159	-0-			67	1	678	3	Y	3					13
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-			79	1	700	3	Y	2	6	1			9
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	NO RPT	-0-	-720	-0-							Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414						
04	3000 N	1118	-0-	-1882	-0-	2903		100	1	1012	3	Y	5					19
05	3100 N	1174	-0-	-1926	-0-	977		119	1	1053	3	Y	2	9	1			12
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	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-							Y	NO RPT					12

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6600 - 6702						
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			53	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			36	1	1036	3	Y	-0-					-0-
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-							Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		4	RRCID ->	248048	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758						
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-			3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-			2	1	59	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	6615 - 6716						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6761	
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
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6819	
04		420 N	299	-0-	-121	-0-	14 1	285 3	N	-0-			-0-
05		403 N	296	-0-	-107	-0-	10 1	286 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309	
04		1417 N	770	-0-	-647	-0-	65 1	657 3	Y	44	51 1		8
							48 9						
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	73 1	646 3	Y	2			10
							2 9						
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	49 1	631 3	Y	87	48 1		49
							96 9						
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	43 1	643 3	Y	29	46 1		32
							32 9						
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 3		Y	-0-			32
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT			32

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097	
04		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	68 1	5026 3	Y	149	117 1		168
							164 9						
05		4805 X	2203	-0-	-2602	-0-	2163 3	40 9	Y	36			204
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			17

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710 - 13476	
04		5070 X	18	-0-	-5052	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
05		4712 X	21	-0-	-4691	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
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		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			36

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #: 31H		RRCID -> 275613		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2370 N	1762	-0-	-608	-0-	22 1	1627 3	Y	103	77 1	111
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	113 9					111
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	2321 3		Y	-0-		111
07	1829 N	1363	-0-	-466	-0-	1300 3		Y	-0-		111
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	36 1	1260 3	Y	61	144 1	28
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	67 9					11
						212 1	2269 3	Y	46	63 1	11
						51 9					11
								Y	NO RPT		11

GARNER, TULLY C.		WELL #: 201H		RRCID -> 291988		COMPL. DATE 02/28/2021			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520		
04	DLQ G-10	3785	-0-	3785	-0-	3785	3764 3	21 9	Y	19	30
05	7238 X	3453	-0-	-3785	-0-	3453 3		Y	-0-		30
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT		11

JAMES TRUST		WELL #: 24H		RRCID -> 292003		COMPL. DATE 03/30/2021			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427		
04	6030 X	4501	-0-	-1529	-0-	4469 3	32 9	N	29		50
05	6231 X	4134	-0-	-2097	-0-	4131 3	3 9	N	3		53
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
08	4898 X	3825	-0-	-1073	-0-	22 9					47
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	3806 3	19 9	N	17		47
								N	NO RPT		47

GARNER, TULLY C.		WELL #: 300		RRCID -> 292016		COMPL. DATE 03/24/2021			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053		
04	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	260 1	740 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	993	-0-	-154	-0-	175 1	818 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	547	-0-	-563	-0-	112 1	435 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	245 1	765 3	N	-0-		-0-
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	222 1	705 3	N	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 203H		RRCID -> 292071		COMPL. DATE 05/11/2021			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963		
04	12030 X	9945	-0-	-2085	-0-	9831 3	114 9	N	104	86 1	98
05	11191 X	9949	-0-	-1242	-0-	9840 3	109 9	N	99	105 1	92
06	10830 X	9098	-0-	-1732	-0-	9020 3	78 9	N	71	127 1	36
07	10292 X	9057	-0-	-1235	-0-	91 1	8882 3	N	76		112
08	10292 X	8720	-0-	-1572	-0-	84 9					25
09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-	8629 3	91 9	N	83	170 1	25
								N	NO RPT		25

JAMES TRUST 951		WELL #: 301		RRCID -> 292115		COMPL. DATE 04/01/2021			TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088		
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	353 1	1003 3	N	-0-		-0-
05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	227 1	1057 3	N	-0-		-0-
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	249 1	973 3	N	-0-		-0-
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	277 1	865 3	N	-0-		-0-
08	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	269 1	857 3	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		200H	RRCID ->	292538	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7157 - 9251
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
04	DLQ	G-10	9329	-0-	9329	9329	9288 3	41 9	Y	37		37
05		16874 X	7545	-0-	-9329	-0-	7545 3		Y	-0-		37
06		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6229 3	35 9	Y	32	59 1	10
07		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6071 3	20 9	Y	18		28
08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5634 3	10 9	Y	9		37
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		37

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
04		1505 N	552	-0-	-953	-0-	50 1	502 3	Y	-0-		-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	56 1	495 3	Y	-0-		-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 3	Y	-0-		-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 3	Y	-0-		-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805 - 6918
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	42 1	421 3	Y	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	47 1	418 3	Y	-0-		-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	414 3	Y	-0-		-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	445 3	Y	-0-		-0-
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-		-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6878 - 6904
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 3	Y	-0-		-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	27 1	346 3	Y	-0-		-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	Y	-0-		-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		88	RRCID ->	150964	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	11468 - 11616
04		14333 X	14333	-0-	-0-	B	-0-	1080 1	13249 2	Y	-0-	-0-
								4 4				
05		14812 X	14812	-0-	-0-	B	-0-	1188 1	13620 2	Y	-0-	-0-
								4 4				
06		13841 X	13841	-0-	-0-	B	-0-	1016 1	12821 2	Y	-0-	-0-
								4 4				
07		14322 X	14322	-0-	-0-	B	-0-	1038 1	13280 3	Y	-0-	-0-
								4 4				
08		14036 X	14036	-0-	-0-	B	-0-	1036 1	12996 3	Y	-0-	-0-
								4 4				
09		13304 X	13304	-0-	-0-	B	-0-	1001 1	12299 3	Y	-0-	-0-
								4 4				

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040					
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	M	PROD		CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117		RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 165021		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 197520		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573					
04	2210 N	2210	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1809	2	Y	226	325	1	66
							5	4	249	9					
05	2241 N	2241	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1807	2	Y	247	210	1	103
							5	4	272	9					
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					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105		RRCID -> 232968		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142		RRCID -> 238515		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.10528	- 10595		
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	
04	2730 N	2622	-0-	-108 B	-0-	197	1	2424	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
05	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	226	1	2600	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
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							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.11665	- 11685		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13017	- 14332		
04	3390 X	2849	-0-	-541 B	-0-	239	1	2567	2	Y	37	47	1	38
						2	4	41	9					
05	3410 X	2931	-0-	-479 B	-0-	252	1	2624	2	Y	48	46	1	40
						2	4	53	9					
06	3300 X	2781	-0-	-519 B	-0-	250	1	2504	2	Y	24	22	1	42
						1	4	26	9					
07	3224 X	2780	-0-	-444 B	-0-	256	1	2490	3	Y	30	22	1	50
						1	4	33	9					
08	3131 X	2886	-0-	-245 B	-0-	270	1	2547	3	Y	62	42	1	70
						1	4	68	9					
09	2850 X	2633	-0-	-217 B	-0-	237	1	2374	3	Y	19	42	1	47
						1	4	21	9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.11234	- 11340		
04	16023 X	16023	-0-	-0- B	-0-	1195	1	14726	2	Y	87	121	1	25
						6	4	96	9					
05	16533 X	16533	-0-	-0- B	-0-	1311	1	15108	2	Y	98	82	1	41
						6	4	108	9					
06	15990 X	15566	-0-	-424 B	-0-	1130	1	14332	2	Y	90	83	1	48
						5	4	99	9					
07	16523 X	15742	-0-	-781 B	-0-	1128	1	14506	3	Y	93	84	1	57
						6	4	102	9					
*08	16523 X	15333	-0-	-1190 B	-0-	1122	1	14149	3	Y	52	75	1	34
						5	4	57	9					
*09	15990 X	14537	-0-	-1453 B	-0-	1088	1	13445	3	Y	-0-	34	1	-0-
						4	4							

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.10514	- 10551
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	5694 X	5694	-0-	-0- B	-0-	29 1	5562 2	Y	79	109 1		23
						16 4	87 9					
05	6646 X	6646	-0-	-0- B	-0-	34 1	6486 2	Y	98	80 1		41
						18 4	108 9					
06	6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	33 1	6257 2	Y	93	85 1		49
						14 4	102 9					
07	6356 X	6356	-0-	-0- B	-0-	34 1	6204 3	Y	95	86 1		58
						13 4	105 9					
*08	6162 X	6162	-0-	-0- B	-0-	34 1	6065 3	Y	49	75 1		32
						9 4	54 9					
*09	5889 X	5889	-0-	-0- B	-0-	32 1	5855 3	Y	-0-	32 1		-0-
						2 4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11780	- 11795
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
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
		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 #:		6R	RRCID ->	165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10486	- 10499
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		620678			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO		WELL #:		7	RRCID ->	164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522	- 10542
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 1		N	-0-			-0-
05	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 1		N	-0-			-0-
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-

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

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
ARCO NO SELLERS		WELL #: 2		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13522 - 13559
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-	
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-	

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7530 - 7576
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	33	

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 7548 - 7592
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7502 - 7550
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)			//CONT.//	90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			//CONT.//	800750									
GUTIERREZ, JOSE M.			WELL #:	6	RRCID -> 124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6480 - 6503		
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

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

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176									
LOPEZ, LAURO			WELL #:	3	RRCID -> 164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14738 - 14786		
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-

LOPEZ, LAURO			WELL #:	5	RRCID -> 165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	14154 - 14340		
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		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-

LOPEZ, LAURO			WELL #:	16	RRCID -> 181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13714 - 14415		
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		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-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	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-
MIDWEST OPERATING, LLC				566530								
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		2937	1	N	-0-		-0-
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-		1731	1	N	-0-		-0-
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-		1840	1	N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	3038 X		-0-	-0-	-3038				N	-0-		-0-
09	2940 X		-0-	-0-	-2940				N	-0-		-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-		-0-
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-
THE MEDUSA COMPANY				851528								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
CAGE		WELL #:			RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7352 - 7359	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/30/2020												

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

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		4		RRCID -> 190124		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7110 - 7112	
MCCANN, OLA															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

TRIPLE A (9200 SAND)		91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL DEPTH 10822		PERF. N/A	
MCCANN, OLA															
04	4470 #	4360	-0-	-110	-0-	300	1	3990	2	Y	64				363
05	5115 #	4167	-0-	-948	-0-	70	9	3818	2	Y	35				398
06	4950 #	4249	-0-	-701	-0-	39	9	3894	2	Y	50				448
07	4774 #	4013	-0-	-761	-0-	55	9	3637	2	Y	60	343	1		165
08	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-	66	9			Y	117	107	1		175
09	4350 #	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT				175

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

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															
04	1920 N	703	-0-	-1217	B	-0-	703	2		Y	-0-				1
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	B	-0-				Y	-0-				1
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

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

SULLIVAN, D. J. "F"		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898	
DAWSON STATE															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

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

DAWSON STATE		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580	
DAWSON STATE															
04	2880 X	1785	-0-	-1095	B	-0-	1761	2	24	9	Y	22			152
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	B	-0-				Y	-0-				152
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

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

SULLIVAN, D. J. "C"		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811	
DAWSON STATE															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
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-

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

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DAWSON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	220429	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11043	-	11644
04	330 N	158	-0-	-172 B	-0-		158	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DAWSON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	221512	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11052	-	11506
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10993	-	11020
04	720 X	12	-0-	-708 B	-0-		12	2	Y	-0-			-0-
05	6758 X	19	-0-	-6739 B	-0-		19	2	Y	-0-			-0-
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

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429	-	12408
04	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-		1011	2	Y	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-		1095	2	Y	-0-			-0-
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-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514	-	11524
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-		70	2	Y	-0-			112
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-			112
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

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	-	12052
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	-	12386
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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			
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	EOM BALANCE	
04	16980	5998	-0-	-10982	8139	226 1 118 9	5654 2	N	107	182 1	27
05	15004 #	6705	-0-	-8299	-0-	230 1 165 9	6310 2	N	150		177
06	14520	8753	-0-	-5767	-0-	325 1 205 9	8223 2	N	186	181 1	182
07	16610	15807	-0-	-803	-0-	496 1 307 9	15004 2	N	279	354 1	107
08	18212	16608	-0-	-1604	-0-	496 1 270 9	15842 2	N	245	177 1	175
09	8760 #	5372	-0-	-3388	-0-	197 1 80 9	5095 2	N	73	178 1	70

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		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	106
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	106
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

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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									
04	4080 X	2618	-0-	-1462	-0-	44 1 508 9	2066 2	Y	462	546 1	86
05	4216 X	2418	-0-	-1798	-0-	43 1 537 9	1838 2	Y	488	453 1	121
06	4080 X	2625	-0-	-1455	-0-	64 1 320 9	2241 2	Y	291	299 1	113
07	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	105 1 480 9	2621 2	Y	436	459 1	90
08	4216 X	2489	-0-	-1727	-0-	86 1 527 9	1876 2	Y	479	470 1	99
09	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	39 1 549 9	2001 2	Y	499	525 1	73

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 12330		PERF.13060 - 14795		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
04	1110 X	1008	-0-	-102	-0-	10	1	489	2	Y	463	401	1	86
						509	9							
05	1147 X	296	-0-	-851	-0-	11	2	285	9	Y	259	279	1	66
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-	29	1	1474	2	Y	418	357	1	61
						460	9							
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H		RRCID -> 260767		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12998 - 14611		
04	13290 X	4588	-0-	-8702	-0-	84	1	3932	2	Y	520	614	1	97
						572	9							
05	13733 X	4317	-0-	-9416	-0-	85	1	3640	2	Y	538	498	1	137
						592	9							
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							
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3		RRCID -> 261702		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12035 - 13282		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	520	614	1	97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	546	506	1	137
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	592	618	1	86
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7		RRCID -> 264784		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12758 - 13980		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8		RRCID -> 275285		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 12919		PERF.13672 - 13704		
04	2250 X	1001	-0-	-1249	-0-	49	1	866	2	Y	78	70	1	19
						86	9							
05	1891 X	1138	-0-	-753	-0-	24	1	1030	2	Y	76	68	1	27
						84	9							
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							

TURKEY CREEK (5370)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J. C.

91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)
XOG OPERATING LLC
JOHNS, C.D.

91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

TURKEY CREEK (4600)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J.C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

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

TURQUOISE (YEGUA 5162)
POCO LLC
SHAEFFER RANCH

91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
668802
WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	168	1	128	9	N	116	182	1	57
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	9	N	104			161
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

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

TYLER T (QUEEN CITY #1)		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 57		WELL #: 1		RRCID -> 287051		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXACO DCR (MF) "59"		WELL #: 2		RRCID -> 182164		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXACO DCR (MF) 59		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DCR 57		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762						
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-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7702 - 7750
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
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

DCRC #59		WELL #:		4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7431 - 7441
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-

DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	286864	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7466 - 7713
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
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

KILLAM OIL CO., LTD.		460054			RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621
DCR 57		WELL #:		2							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-		-0-
05	1581 N	481	-0-	-1100	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494				
M	O	GAS	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
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	Y	-0-	-0-	-0-	

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
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-	

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100				
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-	-0-	38	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-	-0-	38	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-	-0-	38	
07	837 N	626	-0-	-211	-0-	626	2	Y	-0-	-0-	38	
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	Y	-0-	-0-	38	
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-	-0-	38	

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764				
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	Y	-0-	-0-	19	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-	-0-	19	
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-	-0-	19	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-	-0-	19	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-	-0-	19	
09	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2	Y	-0-	-0-	19	

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088				
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7342 -	7364
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	750 N	554	-0-	-196	-0-	554	2		Y	-0-		-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-		-0-
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-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7254 -	7304
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 6962 -	7070
04	5190 X	3616	-0-	-1574	-0-	3616	2		Y	-0-	157 1	53
05	5394 X	4176	-0-	-1218	-0-	4176	2		Y	-0-		53
06	5220 X	1240	-0-	-3980	-0-	1240	2		Y	-0-		53
07	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		Y	-0-		53
08	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5192	2	30 9	Y	-0-		80
09	4050 X	1178	-0-	-2872	-0-	1178	2		Y	-0-		80

PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 6988 -	7078
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-

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7060 -	7070
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

ORTIZ RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5650 -	5744
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-		-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-		-0-
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2		Y	-0-		-0-
07	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2		Y	-0-		-0-
08	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2		Y	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-		-0-

KHA		WELL #:		J 2	RRCID ->	257912	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6754 -	6776
04	630 N	500	-0-	-130	-0-	500	2		Y	-0-		-0-
05	713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2		Y	-0-		-0-
06	660 N	457	-0-	-203	-0-	457	2		Y	-0-		-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-		-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-		-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6882 - 6898
M	O	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
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2	Y	-0-			-0-
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6656 - 6767
04	4590 X	3682	-0-	-908	-0-	3682	2	Y	-0-			-0-
05	4712 X	2354	-0-	-2358	-0-	2354	2	Y	-0-			-0-
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-			-0-
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			-0-
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	6661 - 6774
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
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	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7404 - 7478
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	Y	-0-			-0-
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-

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5697 - 5728
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-			-0-
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-

KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6645 - 6670
04	3000 N	1347	-0-	-1653	1235	1347	2	Y	-0-			90
05	2297 N	1062	-0-	-1235	-0-	1062	2	Y	-0-			90
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	Y	32	122	1	-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-			-0-

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5946 - 5986
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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7476 - 7592					
M	O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6793 - 6861					
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-				-0-
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	-0-	1582	2		Y	-0-				-0-
06	1680	N	1287	-0-	-393	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-				-0-
07	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-				-0-
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-				-0-
09	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-				-0-

KHA		WELL #:		N 2	RRCID ->	274210	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 6390 - 6432					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

PESCADITO STATE 984		WELL #:		3	RRCID ->	274840	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6796 - 6808					
04	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-				-0-
05	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-				-0-
06	1680	N	1207	-0-	-473	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-				-0-
07	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-				-0-
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-				-0-
09	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	-0-	1071	2		Y	-0-				-0-

KHA S2		WELL #:		1	RRCID ->	281879	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6545 - 6634					
04	7260	X	5091	-0-	-2169	-0-	-0-	5091	2		Y	-0-	186	1		-0-
05	7502	X	4730	-0-	-2772	-0-	-0-	4730	2		Y	-0-				-0-
06	7260	X	3420	-0-	-3840	-0-	-0-	3420	2		Y	-0-				-0-
07	6727	X	3527	-0-	-3200	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-				-0-
08	6231	X	3539	-0-	-2692	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-				-0-
09	5100	X	2336	-0-	-2764	-0-	-0-	2336	2		Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		1	RRCID ->	282122	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7304 - 7348					
04	1650	X	1310	-0-	-340	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-				120
05	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	-0-	1501	2	59	9	Y	54	174	1	-0-
06	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-				-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-				-0-
08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	-0-	1418	2		Y	-0-				-0-
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-				-0-

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	283409	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6547 - 6657					
04	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	-0-	2881	2	53	9	Y	48	204	1	69
05	3441	X	2942	-0-	-499	-0-	-0-	2888	2	54	9	Y	49			118
06	3330	X	2911	-0-	-419	-0-	-0-	2865	2	46	9	Y	42			160
07	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	-0-	2957	2	47	9	Y	43			203
08	3286	X	2872	-0-	-414	-0-	-0-	2832	2	40	9	Y	36	188	1	51
09	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	-0-	2590	2	52	9	Y	47			98

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6658 - 6696				
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6854 - 6912				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6718 - 6830				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF. 7164 - 7208				
04	51840 X	24618	-0-	-27222	-0-	24479	2	139	9	N	126	193	1		342
05	53568 X	51325	-0-	-2243	-0-	51030	2	295	9	N	268	380	1		230
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

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7239 - 7277				
04	6810 X	5085	-0-	-1725	-0-	5072	2	13	9	N	12				152
05	6727 X	5772	-0-	-955	-0-	5749	2	23	9	N	21	173	1		-0-
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-

KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		2	RRCID ->	291803	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7354 - 7376				
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-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'		WELL #:		Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 6509 - 6520				
04	26400 X	24788	-0-	-1612	-0-	24776	2	12	9	N	11				180
05	27280 X	19524	-0-	-7756	-0-	19520	2	4	9	N	4				184
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

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		5	RRCID ->	293716	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7448 - 7459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		31680 X	5384	-0-	-26296	-0-	5384 2	N	-0-		-0-
05		20708 X	4207	-0-	-16501	-0-	4207 2	N	-0-		-0-
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-

KILLAM & HURD 1179		WELL #:		1	RRCID ->	294087	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6360 - 6410
04		11880 X	2207	-0-	-9673	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
05		4154 X	2378	-0-	-1776	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7398 - 7450
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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			
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
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	3			159
							3	9							
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	N	3			162
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

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 3		RRCID -> 204417			COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8712 - 9082			
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	50	1	1348	2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
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-

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 2		RRCID -> 204634			COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8748 - 9026			
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	2	N	-0-			8
05		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-			8
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

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 5		RRCID -> 206472			COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8777 - 9088			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		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			
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	N	-0-			6
05		434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-			6
06		3000 N	7228	-0-	4228	-0-	4228	2			N	-0-			6
07		3100 N	2439	-0-	-661	-0-	3567	1	2259	2	N	-0-			6
08		3100 N	4032	-0-	932	-0-	4499	1	3678	2	N	-0-			6
09		6641 X	2142	-0-	-4499	-0-	221	1	1921	2	N	-0-			6

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 7H		RRCID -> 246600			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759		PERF.10521 - 11932			
04		6840 X	499	-0-	-6341	-0-	18	1	481	2	Y	-0-			25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-			25
07		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	858	1	10769	2	Y	-0-			25
08		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	897	1	9329	2	Y	-0-			25
09		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	946	1	8241	2	Y	-0-			25

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92768 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

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

04		14B DENY	305	-0-	305	3920	305	2		N	-0-			-0-
05		14B DENY	300	-0-	300	4220	300	2		N	-0-			-0-
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-

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

04		3000 N	2291	-0-	-709	4447	2291	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2304	-0-	-796	3651	2304	3		N	-0-			-0-
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-

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

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

04		2610 N	2436	-0-	-174	-0-	2436	2		Y	-0-			18
05		2697 N	1991	-0-	-706	-0-	1989	2	2	9	Y	2		20
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

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-		-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-		-0-
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-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		//CONT.//		92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #:		A 2	RRCID ->	249808	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	5638 - 7050
M	O	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
04	2100 N	2067	-0-	-33	-0-	2045	2	22	9	Y	20	40
05	2170 N	1674	-0-	-496	-0-	1672	2	2	9	Y	2	42
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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #:		3	RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6042 - 6078
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	2	Y	-0-	4
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	34	1	309	2	Y	-0-	4
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

SMITH PRODUCTION INC.				789662		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	282902	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5666 - 5678
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-	15
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-	15
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

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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		199 N	199	-0-	-0-	20 1	179 2	Y	-0-			8
05		218 N	218	-0-	-0-	22 1	195 2	Y	1	4 1		5
						1 9						
06		206 N	206	-0-	-0-	21 1	185 2	Y	-0-			5
07		217 N	217	-0-	-0-	25 1	192 2	Y	-0-			5
08		224 N	224	-0-	-0-	35 1	189 2	Y	-0-			5
09		215 N	215	-0-	-0-	43 1	172 2	Y	-0-			5

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040												
04		1864 X	1864	-0-	-0-	184 1	1680 2	Y	-0-			57
05		2728 X	2568	-0-	-160	255 1	2304 2	Y	8	60 1		5
						9 9						
06		2640 X	2220	-0-	-420	231 1	1989 2	Y	-0-			5
07		2232 X	2018	-0-	-214	227 1	1739 2	Y	47			52
						52 9						
08		2216 N	1553	-0-	-663	245 1	1308 2	Y	-0-			52
09		1680 N	900	-0-	-780	180 1	720 2	Y	-0-			52

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994												
04		14886 X	3107	-0-	-11779	307 1	2800 2	Y	-0-			6
05		3121 X	3121	-0-	-0-	310 1	2800 2	Y	10	16 1		-0-
						11 9						
06		2899 X	2899	-0-	-0-	301 1	2598 2	Y	-0-			-0-
07		2914 X	2132	-0-	-782	246 1	1886 2	Y	-0-			-0-
08		2882 X	602	-0-	-2280	95 1	507 2	Y	-0-			-0-
09		2760 X	720	-0-	-2040	144 1	576 2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005												
04		3000 N	1913	-0-	-1087	5964	189 1	1724 2	Y	-0-		21
05		3100 N	1755	-0-	-1345	4619	175 1	1580 2	Y	-0-		21
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

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917												
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	25 1	227 2	Y	-0-		1
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	269 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
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-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	Y	-0-			9
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	24	1	213	2	Y	1	6	1	4
						1	9							
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

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555														
04	3000 N	2355	-0-	-645	7636	233	1	2122	2	Y	-0-			4
05	3100 N	2406	-0-	-694	6942	239	1	2158	2	Y	8	12	1	-0-
						9	9							
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-

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356														
04	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	527	1	4803	2	Y	-0-			10
05	5735 X	5387	-0-	-348	-0-	535	1	4831	2	Y	19	29	1	-0-
						21	9							
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-

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160														
04	3000 N	1839	-0-	-1161	3181	182	1	1657	2	Y	-0-			68
05	3100 N	1885	-0-	-1215	1966	187	1	1691	2	Y	6	44	1	30
						7	9							
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

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918														
04	2608 N	1236	-0-	-1372	-0-	122	1	1114	2	Y	-0-			12
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	122	1	1101	2	Y	-0-			12
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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		2489 N	1161	-0-	-1328	-0-	115 1	1046 2	Y	-0-		12
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	123 1	1114 2	Y	3	10 1	5
							3					
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

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	59 1	537 2	N	-0-		37
05		620 N	541	-0-	-79	-0-	54 1	487 2	N	-0-		37
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

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326												
04	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	1547	1547 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	3004	1457 2		Y	-0-		-0-
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-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016												
04	DLQ	G-10	3018	-0-	3018	5847	3018 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2918	-0-	2918	8765	2918 2		Y	-0-		-0-
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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590												
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290								
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
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-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918								
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
BMT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254118	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9880 - 12167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83	
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	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	
04	8940 X	6308	-0-	-2632	-0-	274	1	6033	2	N	1		110
05	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	330	1	9271	2	N	-0-		110
06	8940 X	8170	-0-	-770	-0-	262	1	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

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	170306	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8300 - 8308	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			147

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	171972	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8610 - 8617	
04	870 N	348	-0-	-522	-0-	15	1	333	2	N	-0-		16
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-		16
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	2		18
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	2	N	-0-		18
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	N	-0-		18
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	N	-0-		18

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	174751	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8228 - 8238	
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	2	N	3		58
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1285	2	N	1		59
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	101	1	3054	2	N	14		73
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	110	1	3290	2	N	-0-		73
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	7		80
09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1767	2	N	2		82

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-		
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3	RRCID ->	256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8353 - 8359		
04	28920	X	12107	-0-	-16813	-0-	12030	2	77	9	Y	70	287
05	28055	X	16717	-0-	-11338	-0-	16483	2	234	9	Y	213	377 1
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
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
PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2	RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 8832 - 8842		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-		
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8198 - 8210		
04	3000	N	1267	-0-	-1733	1897	1267	2			Y	-0-	-0-
05	3100	N	1664	-0-	-1436	461	1664	2			Y	-0-	-0-
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-
MAGNUM PRODUCING, LP ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6908 - 6912		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
VALLEY (WILCOX)		//CONT.//		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		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
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-		

VALLEY (WILCOX) //CONT.// 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

04	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

04	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053			
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
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	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			
04	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-		1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306			
04	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2	Y	-0-		1
05	DLQ G-10	12	-0-	12	24	12	2	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	9	-0-	9	33	8	2	Y	1		2
07	DLQ G-10	7	-0-	7	40	7	1	Y	-0-		2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	2	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	77	-0-	77	206	76	2	Y	1		2
07	DLQ G-10	66	-0-	66	272	66	1	Y	-0-		2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360			
04	DLQ G-10	486	-0-	486	486	485	2	Y	1		2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-		2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	DLQ G-10	178	-0-	178	178	178	2	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	87	-0-	87	265	86	2	Y	1		2
07	DLQ G-10	74	-0-	74	339	74	1	Y	-0-		2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9322 - 9845	
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
04	DLQ G-10	1271	-0-	1271	1271	1267 2	4 9	Y	4		11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1271			Y	-0-		11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8807 - 9040	
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	64 2	1 9	Y	1		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8521 - 8712	
04	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141 2		Y	-0-		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9318 - 9366	
04	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7520 - 8072	
04	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9196 - 9330	
04	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8334 - 8854	
04	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99 2		Y	-0-		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-		1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 1627		//CONT.// 93215 375 //CONT.// 857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7484		- 9037		
04	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	282	-0-	282	293	282	2			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH		9142 PERF. 8359		- 8413				
04	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9405 PERF. 8416		- 9203		
04	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8232		- 8478		
04	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 8418		- 9437				
04	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH		9730 PERF. 8244		- 8480				
04	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH		9644 PERF. 8638		- 8754				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421		
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
04	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	52	-0-	52	189	51 2	Y	1		1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		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-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540		
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65		Y	1		1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330		
04	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	DLQ G-10	71	-0-	71	71	71	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	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				
04	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148				
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE		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
04	DLQ G-10	147	-0-	147	147	146 2	1 9	Y	1	5
05	DLQ G-10	73	-0-	73	220	70 2	3 9	Y	3	8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8766 - 8775
04	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8506 - 9133
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
04	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88 2		Y	-0-	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8061 - 9225
04	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52 2		Y	-0-	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8276 - 9126
04	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9407		PERF. 8812 - 8847
04	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		Y	-0-	
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	231 2	9 9	Y	8	8 1
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		Y	-0-	
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323 2	6 9	Y	5	5 1
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-	

L. WINCH STATE		WELL #: 4		RRCID -> 100947		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 1		RRCID -> 108652		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
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-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 111905		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639		
04	1410 X	1041	-0-	-369	-0-	1041 2		Y	-0-	12
05	1457 X	890	-0-	-567	-0-	859 2	31 9	Y	28	28 1
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
09	1050 X	895	-0-	-155	-0-	895 2		Y	-0-	12

RUSSELL-WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 120415		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486		
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152 2		Y	-0-	1
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	150 2	6 9	Y	5	5 1
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
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		Y	-0-	1

RUSSELL - WINCH STATE		WELL #: 7		RRCID -> 128572		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-	21

RUSSELL - WINCH		WELL #: 8		RRCID -> 132796		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077			Y	-0-	87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077			Y	-0-	87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077			Y	-0-	87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077			Y	-0-	87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077			Y	-0-	87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077			Y	-0-	87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112														
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

04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			1
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-			1
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			1
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1	1
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376														
04	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-			4
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	Y	15	15	1	4
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			4
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			4
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	646	2	10	9	Y	9	9	1	4
09	870 N	499	-0-	-371	-0-	499	2			Y	-0-			4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934														
04	990 X	581	-0-	-409	-0-	581	2			Y	-0-			27
05	1023 X	623	-0-	-400	-0-	611	2	12	9	Y	11	11	1	27
06	720 X	598	-0-	-122	-0-	598	2			Y	-0-			27
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			27
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7	7	1	27
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-			27

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
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

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888														
04	810 X	801	-0-	-9	-0-	801	2			Y	-0-			85
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	833	2	30	9	Y	27	27	1	85
06	930 X	497	-0-	-433	-0-	497	2			Y	-0-			85
07	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			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			Y	-0-			85

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640														
04	1470 X	1040	-0-	-430	-0-	1040	2			Y	-0-			7
05	1519 X	1057	-0-	-462	-0-	1024	2	33	9	Y	30	30	1	7
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	4922					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	4922					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	4922					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4922					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	4922					Y	-0-			-0-
09		T. A.	377	-0-	377	5299	377	2			Y	-0-			-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095															
04		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			190
05		1209 X	752	-0-	-457	-0-	705	2	47	9	Y	43	43	1	190
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

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519															
04		2255 N	921	-0-	-1334	-0-	921	2			Y	-0-			140
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	913	2	52	9	Y	47	47	1	140
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

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233															
04		240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2			Y	-0-			202
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4	4	1	202
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	2			Y	-0-			202
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			202
08		465 N	176	-0-	-289	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1	202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044															
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-			130
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3	3	1	130
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			130
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			130
08		248 N	36	-0-	-212	-0-	34	2	2	9	Y	2	2	1	130
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			Y	-0-			130

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	256692	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8768 - 9930	
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
04	761 X	761	-0-	-0-	-0-		761 2		Y	-0-			185
05	713 X	347	-0-	-366	-0-		327 2	20 9	Y	18	18 1		185
06	930 X	70	-0-	-860	-0-		70 2		Y	-0-			185
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			185
08	961 X	870	-0-	-91	-0-		858 2	12 9	Y	11	11 1		185
09	750 X	682	-0-	-68	-0-		682 2		Y	-0-			185

RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9012 - 9326	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8778 - 8898	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			164
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

RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9246 - 9832	
04	1020 X	982	-0-	-38	-0-		982 2		Y	-0-			51
05	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1049 2	13 9	Y	12	12 1		51
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-		949 2		Y	-0-			51
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-		1024 2		Y	-0-			51
08	1054 X	943	-0-	-111	-0-		926 2	17 9	Y	15	15 1		51
09	1020 X	692	-0-	-328	-0-		692 2		Y	-0-			51

RUSSELL-WINCH		WELL #:		30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9006 - 9288	
04	300 N	83	-0-	-217	-0-		83 2		Y	-0-			52
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-		349 2	28 9	Y	25	25 1		52
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			52
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 2		Y	-0-			52
08	372 N	169	-0-	-203	-0-		161 2	8 9	Y	7	7 1		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 - 9250	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		Y	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			160

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
JI ENERGY LLC 100376														
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		66			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		66			N	-0-	-0-		
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-		

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209														
04		933 N	933	-0-	-0-		-0-	933	3	N	-0-	-0-		
05		872 N	872	-0-	-0-		-0-	872	3	N	-0-	-0-		
06		729 N	729	-0-	-0-		-0-	729	3	N	-0-	-0-		
07		688 N	688	-0-	-0-		-0-	688	3	N	-0-	-0-		
*08		1042 N	1042	-0-	-0-		-0-	1042	3	N	-0-	-0-		
*09		922 N	922	-0-	-0-		-0-	922	3	N	-0-	-0-		

ENCINA RESOURCES, LLC 251741														
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796														
04		2900 N	355	-0-	-2545		4892	314	2	41	9	Y	37	117
05		3100 N	771	-0-	-2329		2563	253	1	508	2	Y	9	126
								10	9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	161

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806														
04		2900 N	342	-0-	-2558		727	339	2	3	9	Y	3	101
05		1421 N	694	-0-	-727		-0-	230	1	463	2	Y	1	102
								1	9					
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		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														
04		1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	1119	2			N	-0-	107
05		1317 N	1317	-0-	-0-		-0-	1317	2			N	-0-	107
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	160

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772														
04		673 N	142	-0-	-531		-0-	141	2	1	9	Y	1	116
05		330 N	330	-0-	-0-		-0-	109	1	220	2	Y	1	117
								1	9					
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	126

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 -	9842
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
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	37	2	1	9	Y	1		52
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	Y	-0-		52
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		53

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664 -	10832
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 -	12718
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 -	12718
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
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

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12658 -	12796
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12890 -	13032
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A	
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A	
04	5340 X	5239	-0-	-101	-0-	5205	2	34	9	Y	31	45 1	9
05	5518 X	5226	-0-	-292	-0-	5193	2	33	9	Y	30	25 1	14
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9370 - 9374
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	AMT	CODE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	69 1	1342 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	71 1	1388 2	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
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					

MARSHALL, S.G.		WELL #:		1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	11637 - 11756
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	185 1	2933 2	N	30	3 1	133
							33 9					
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	181 1	2733 2	N	17	8 1	142
							19 9					
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					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9672 - 9793
04	2730	X	2597	-0-	-133	-0-	2501 2	96 9	Y	87	82 1	26
05	3162	X	2359	-0-	-803	-0-	2323 2	36 9	Y	33	43 1	16
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

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		3	RRCID ->	090016	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9230 - 9270
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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 CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		1110 N	497	-0-	-613	-0-	489	2	8	9	Y	7	11	1		9
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	Y	6	5	1		10
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

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

04		3180 X	2380	-0-	-800	-0-	2306	2	74	9	Y	67	63	1		20
05		3224 X	2515	-0-	-709	-0-	2484	2	31	9	Y	28	35	1		13
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

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

04		1500 N	572	-0-	-928	-0-	559	2	13	9	Y	12	17	1		5
05		744 N	433	-0-	-311	-0-	430	2	3	9	Y	3	5	1		3
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	Y	6	6	1		3
07		589 N	375	-0-	-214	-0-	371	2	4	9	Y	4	5	1		2
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

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

04		120 N	95	-0-	-25	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05		124 N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
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-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	Y	2	1	1		1
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	Y	2	2	1		1
06		1410 N	935	-0-	-475	-0-	47	1	885	2	Y	3	3	1		1
07		1643 N	958	-0-	-685	-0-	47	1	907	2	Y	4	3	1		2
08		1798 N	1353	-0-	-445	-0-	64	1	1288	2	Y	1	1	1		2
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	968	2	Y	4	3	1		3

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	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	CODE	M		CODE	CODE	
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	2071	2	N	-0-			-0-
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	133	1	2606	2	N	-0-			-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	113	1	2130	2	N	-0-			-0-
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	122	1	2344	2	N	-0-			-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	111	1	2231	2	N	-0-			-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	107	1	2109	2	N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225					
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	28	1	537	2	N	3	2	1	1
						3	9							
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	N	4	3	1	1
						4	9							
08	899 N	633	-0-	-266	-0-	30	1	602	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	870 N	436	-0-	-434	-0-	21	1	411	2	N	4	3	1	2
						4	9							

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824					
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
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	1	1	1	-0-
09	600 N	127	-0-	-473	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128					
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	28	1	448	2	Y	4			14
						4	9							
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	Y	9	9	1	14
						10	9							
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	1			15
						1	9							
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	24	1	400	2	Y	1	1	1	15
						1	9							
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142					
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	N	1			65
						1	9							
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	834	2	N	5	2	1	68
						6	9							
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	N	2	2	1	68
						2	9							
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	2	2	1	68
						2	9							
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	2	2	1	68
						2	9							
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	766	2	N	3	3	1	68
						3	9							

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

04	300 N	26	-0-	-274	-0-	19 2	7 9	Y	6	6 1		1
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	7 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
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

LUNDELL			WELL #: 19		RRCID -> 103350			COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH B1			WELL #: 23		RRCID -> 103400			COMPL. DATE 11/03/1982			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972	
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
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-

LUNDELL			WELL #: 20		RRCID -> 104938			COMPL. DATE 02/09/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

VAQUILLAS RANCH-A1			WELL #: 33		RRCID -> 107100			COMPL. DATE 08/23/1983			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764	
04	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2574 2	70 9	Y	64	60 1		19
05	2883 X	2683	-0-	-200	-0-	2646 2	37 9	Y	34	39 1		14
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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1380	N	968	-0-	-412	-0-	40 1	927 2	Y	1 1	4
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	42 1	950 2	Y	3 1	4
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	58 1	1321 2	Y	4 1	4
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44 1	1006 2	Y	2 3	3
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61 1	1361 2	Y	4 2	5
09	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	44 1	997 2	Y	2 5	2

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734			
04	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	7866 2	154 9	Y	140 132	41
05	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8239 2	97 9	Y	88 95	34
06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7504 2	65 9	Y	59 90	3
07	8184	X	7649	-0-	-535	-0-	7602 2	47 9	Y	43 46	-0-
08	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7593 2	118 9	Y	107 75	32
09	7920	X	7818	-0-	-102	-0-	7731 2	87 9	Y	79 78	33

VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584			
04	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	190 1	3007 2	Y	37 52	19
05	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	200 1	3005 2	Y	35 34	20
06	3390	X	2998	-0-	-392	-0-	175 1	2799 2	Y	22 35	7
07	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	166 1	2753 2	Y	16 7	16
08	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	148 1	2499 2	Y	33 31	18
09	3240	X	2311	-0-	-929	-0-	142 1	2145 2	Y	22 6	34

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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											
ALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	2430 X	140	-0-	-2290	-0-	8	1	131	2	Y	1				2
05	2325 X	102	-0-	-2223	-0-	6	1	95	2	Y	1	2	1		1
06	978 X	978	-0-	-0-	-0-	57	1	918	2	Y	3	1	1		3
07	3100 N	5854	-0-	2754	2754	332	1	5503	2	Y	17	6	1		14
08	3100 N	4865	-0-	1765	4519	271	1	4571	2	Y	21	16	1		19
09	3000 N	4048	-0-	1048	5567	249	1	3768	2	Y	28	9	1		38

7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298			
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1002	2	N	7				8
05	992 N	906	-0-	-86	-0-	56	1	848	2	N	2	3	1		7
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	55	1	870	2	N	2	2	1		7
07	992 N	834	-0-	-158	-0-	47	1	786	2	N	1	2	1		6
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	48	1	815	2	N	2	2	1		6
09	930 N	856	-0-	-74	-0-	53	1	801	2	N	2	3	1		5

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184			
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4438	2	25	9	Y	23	34	1		7
05	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	4464	2	25	9	Y	23	19	1		11
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

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 - 9729			
04	2340 X	1613	-0-	-727	-0-	1590	2	23	9	Y	21	30	1		7
05	2418 X	1593	-0-	-825	-0-	1576	2	17	9	Y	15	14	1		8
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

ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9686 - 9699			
04	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	438	1	6935	2	Y	59	6	1		105
05	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	470	1	7078	2	Y	80	109	1		76
06	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	379	1	6048	2	Y	17	20	1		73
07	8184 X	6835	-0-	-1349	-0-	388	1	6425	2	Y	20	15	1		78
08	8184 X	6486	-0-	-1698	-0-	361	1	6094	2	Y	28	52	1		54
09	7440 X	6049	-0-	-1391	-0-	372	1	5632	2	Y	41	15	1		80

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	13	-0-	13	-226	4 2	9 9	Y	8	11 1		-0-
05	238 X	12	-0-	-226	-0-	3 2	9 9	Y	8	6 1		2
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 1		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1		4

ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 10116 - 10350		
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			9
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	69 1	1038 2	Y	12	9 1		12
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	13 9	721 2	Y	2	1 1		13
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	45 1	643 2	Y	2	1 1		14
08	1116 N	498	-0-	-618	-0-	2 9	468 2	Y	2	3 1		13
09	780 N	452	-0-	-328	-0-	28 1	421 2	Y	3			16
						3 9						

ALLEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9684 - 9722		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730		PERF. 11091 - 11898		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	6 1	109 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8685 - 9561		
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	63 1	1230 2	Y	-0-			-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	82 1	1609 2	Y	-0-			-0-
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-

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	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2 9	Y	2	3 1	1
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2 9	Y	2	2 1	1
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

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253
04	8130 X	7791	-0-	-339	-0-	7737	2	54 9	Y	49	72 1	18
05	8618 X	7955	-0-	-663	-0-	7909	2	46 9	Y	42	37 1	23
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

VERGARA, G. B.		WELL #:		5	RRCID ->	112526	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10587
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	369 2	Y	1	20 1	3
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	1	9		Y	-0-		3
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-

LUNDELL		WELL #:		22	RRCID ->	113001	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9232 - 10124
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	22	1	427 2	Y	2	1 1	1
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	25	1	482 2	Y	1	2 1	-0-
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
						3	9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		3930 X	3832	-0-	-98	-0-	227 1	3587 2	N	16	76 1	8
							18 9					
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	247 1	3715 2	N	21	10 1	19
							23 9					
06		3750 X	3203	-0-	-547	-0-	188 1	2993 2	N	20	10 1	29
							22 9					
07		3968 X	3162	-0-	-806	-0-	179 1	2975 2	N	7	7 1	29
							8 9					
08		3999 X	3196	-0-	-803	-0-	178 1	3004 2	N	13	5 1	37
							14 9					
09		3870 X	2890	-0-	-980	-0-	179 1	2704 2	N	6	8 1	35
							7 9					

VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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				
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-	1 1	1	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1	
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-	

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900				
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-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253				
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-		-0-	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-		-0-	
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-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VERGARA, G. B.			WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1980 N	1642	-0-	-338	-0-	186 1	1443 2	Y	12	36 1	19	
05	2108 N	1701	-0-	-407	-0-	13 9	1471 2	Y	16	12 1	23	
06	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	212 1	1412 2	Y	8	4 1	27	
07	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	18 9	1455 2	Y	6	11 1	22	
08	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	220 1	1451 2	Y	8	5 1	25	
09	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	7 9	1159 2	Y	12	10 1	27	
						215 1						
						9 9						
						181 1						
						13 9						

HIRSCH			WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792		
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	N	-0-		-0-	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	267 2	N	1		1	
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 9	530 2	N	2	3 1	-0-	
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	33 1	243 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	2 9	255 2	N	1		1	
09	570 N	249	-0-	-321	-0-	15 1	233 2	N	1	1 1	1	
						1 9						

JURASCHEK			WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414		
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	N	-0-		55	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	N	-0-		55	
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	

LUNDELL			WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408		
04	3120 X	2949	-0-	-171	-0-	144 1	2803 2	Y	2	1 1	1	
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2 9	3119 2	Y	2	2 1	1	
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	159 1	2966 2	Y	2	2 1	1	
07	3379 X	3060	-0-	-319	-0-	2 9	2906 2	Y	3	2 1	2	
08	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	151 1	2832 2	Y	1	1 1	2	
09	3180 X	2951	-0-	-229	-0-	3 9	2806 2	Y	3	2 1	3	
						141 1						
						1 9						
						142 1						
						3 9						

ALLEY			WELL #: 7ST		RRCID -> 116492		COMPL. DATE 04/16/2016			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802		
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-	
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-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VERGARA 1679			WELL #: 4ST		RRCID -> 116493			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	1	1	1	1
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	1	9	77	2	Y	1	1	1	1
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-

LUNDELL			WELL #: 36		RRCID -> 116868			COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618			
04	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	82	1	1602	2	Y	39	23	1	16
05	2077 N	1944	-0-	-133	-0-	43	9	1822	2	Y	26	37	1	5
06	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	29	9	1778	2	Y	36	35	1	6
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	94	1	1732	2	Y	49	37	1	18
08	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	40	9	1789	2	Y	10	16	1	12
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	89	1	1748	2	Y	51	37	1	26

LUNDELL			WELL #: 26		RRCID -> 116977			COMPL. DATE 06/16/1985			TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	134	1	2603	2	Y	19	11	1	8
05	3162 X	2863	-0-	-299	-0-	21	9	2711	2	Y	13	18	1	3
06	3060 X	2905	-0-	-155	-0-	138	1	2741	2	Y	17	17	1	3
07	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	14	9	2543	2	Y	24	18	1	9
08	2883 X	2688	-0-	-195	-0-	145	1	2555	2	Y	5	8	1	6
09	2910 X	2481	-0-	-429	-0-	19	9	2335	2	Y	25	18	1	13

VAQUILLAS RANCH All			WELL #: 55		RRCID -> 117264			COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334			
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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) 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
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	196 1	3107 2	N	5 3 1	97
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	207 1	3121 2	N	10 9 1	98
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	198 1	3160 2	N	9 9 1	98
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	174 1	2883 2	N	5 7 1	96
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	170 1	2875 2	N	11 5 1	102
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	211 1	3201 2	N	7 9 1	100

MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
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
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	223 1	3527 2	Y	43 56 1	19
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	247 1	3721 2	Y	43 40 1	22
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	213 1	3395 2	Y	27 37 1	12
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	230 1	3818 2	Y	22 9 1	25
08	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	215 1	3629 2	Y	48 44 1	29
09	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	236 1	3579 2	Y	36 9 1	56

DAY		WELL #: 1		RRCID -> 117460		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246		
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
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	67
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26 1	501 2	N	-0-	67
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

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

LUNDELL		WELL #: 30		RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352								
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
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									

MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842								
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-

HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958								
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	1	1	1			50
						1	9									
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	1					51
						1	9									
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									

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	17	1	329	2	N	4	22
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	2	N	-0-	22
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	5	27
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	1	28
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	2	N	-0-	28
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	N	4	32

LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10741 - 11108		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8461 - 8645		
04	390 N	236	-0-	-154	-0-	10	1	226	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	195	-0-	-146	-0-	6	1	189	2	Y	-0-	-0-
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-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10147 - 11194		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	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	
					CODE	CODE			CODE		
04	3805 X	2930	-0-	-875	-0-	172 1	2721 2	Y	34	44 1	15
						37 9					
05	1798 X	1573	-0-	-225	-0-	97 1	1457 2	Y	17	21 1	11
						19 9					
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	105 1	1678 2	Y	13	19 1	5
						14 9					
07	3937 X	3251	-0-	-686	-0-	184 1	3047 2	Y	18	5 1	18
						20 9					
08	3937 X	507	-0-	-3430	-0-	28 1	472 2	Y	6	15 1	9
						7 9					
09	2940 X	1314	-0-	-1626	-0-	80 1	1221 2	Y	12	4 1	17
						13 9					

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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			
04	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	66 1	1275 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
05	1798 N	1638	-0-	-160	-0-	79 1	1555 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
06	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	82 1	1551 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	80 1	1538 2	Y	8	6 1	2
						9 9					
08	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	74 1	1482 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
09	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	69 1	1375 2	Y	8	6 1	3
						9 9					

ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700		
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-

EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770		
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	87 1	1988 2	Y	-0-	-0-
05	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	65 1	1937 2	Y	-0-	-0-
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-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	10	6 1	4
						11	9						
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	23	1	448	2	Y	14	16 1	2
						15	9						
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						

VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280					
04	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7072	2	50	9	Y	45	65 1	18
05	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7542	2	58	9	Y	53	42 1	29
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

CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		4050 X	3743	-0-	-307	-0-	166 1	3223 2	N	322	493 1	246
							354 9					
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	181 1	3540 2	N	547	638 1	155
							602 9					
06		4050 X	3827	-0-	-223	-0-	175 1	3318 2	N	304	302 1	157
							334 9					
07		4185 X	4102	-0-	-83	-0-	179 1	3437 2	N	442	286 1	313
							486 9					
08		4185 X	4069	-0-	-116	-0-	179 1	3584 2	N	278	398 1	193
							306 9					
09		4050 X	3765	-0-	-285	-0-	157 1	3116 2	N	447	449 1	191
							492 9					

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

EL GATO		WELL #:		13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8101 - 8290
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-

LUNDELL		WELL #:		54	RRCID ->	121966	COMPL. DATE	07/25/1986	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9195 - 9224
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	33 1	651 2	Y	-0-		-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	34 1	676 2	Y	-0-		-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	29 1	551 2	Y	-0-		-0-
07		713 N	620	-0-	-93	-0-	31 1	589 2	Y	-0-		-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	34 1	686 2	Y	-0-		-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	30 1	592 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	122033	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10066 - 10576
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	69 1	1087 2	N	49	165 1	34
							54 9					
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	93 1	1395 2	N	81	3 1	112
							89 9					
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	88 1	1412 2	N	131	3 1	240
							144 9					
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	67 1	1105 2	N	51	91 1	200
							56 9					
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	85 1	1442 2	N	24	2 1	222
							26 9					
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	86 1	1296 2	N	7	86 1	143
							8 9					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-
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-

LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492	
04	540 X	384	-0-	-156	-0-	19	1	365	2	Y	-0-		-0-
05	558 X	337	-0-	-221	-0-	16	1	312	2	Y	8	7 1	1
06	360 X	271	-0-	-89	-0-	13	1	248	2	Y	9	9 1	1
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	11	8 1	4
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	5	5 1	4
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	11	9 1	6

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	122312	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	10608 - 10631	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

EL GATO		WELL #:		14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8530 - 8716	
04	3090 X	2680	-0-	-410	-0-	112	1	2568	2	Y	-0-		-0-
05	2976 X	2406	-0-	-570	-0-	78	1	2328	2	Y	-0-		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130 - 9272	
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	2	10	9	Y	9	13 1	4
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1564	2	10	9	Y	9	7 1	6
06	1740 N	1457	-0-	-283	-0-	1439	2	18	9	Y	16	15 1	7
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1450	2	13	9	Y	12	12 1	7
08	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1435	2	15	9	Y	14	12 1	9
09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1419	2	9	9	Y	8	8 1	9

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677 - 10692	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 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
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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

04	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	78	1	1524	2	N	10				81
						11	9								
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	133	1	2598	2	N	15				96
						17	9								
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								

 CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

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

04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	274	1	5342	2	Y	4	2	1		2
						4	9								
05	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	331	1	6493	2	Y	2	3	1		1
						2	9								
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								

 ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

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

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-

 VAQUILLAS RANCH All WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

04	450	N	415	-0-	-35	-0-	99	1	316	2	Y	-0-				-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	121	1	398	2	Y	63	53	1		10
							69	9								
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								

 LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	47	27	1		20
							52	9								
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	35	48	1		7
							39	9								
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								

 CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	137	1	2670	2	N	-0-				3
05	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	145	1	2850	2	N	-0-				3
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	4500 X	4385	-0-	-115	-0-	214	1	4161	2	Y	9	5 1 4
						10	9					
05	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	235	1	4610	2	Y	8	10 1 2
						9	9					
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					

VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8146 - 9092
04	840 N	742	-0-	-98	-0-	177	1	565	2	Y	-0-	-0-
05	868 N	740	-0-	-128	-0-	152	1	500	2	Y	80	68 1 12
						88	9					
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					

EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9240 - 9360
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	Y	4	6 1 -0-
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	553	2	3	9	Y	3	3 1 -0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989				TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778					
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
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	142	1	2239	2	N	11	2	1		15
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	153	1	2302	2	N	6	6	1		15
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	133	1	2119	2	N	6	8	1		13
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	130	1	2159	2	N	30	6	1		37
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	116	1	1965	2	N	5	4	1		38
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	116	1	1754	2	N	15	5	1		48

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604					
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	156	1	620	2	Y	117	61	1		74
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	626	2	Y	63	63	1		74
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	74	1	756	2	Y	50	64	1		60
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	98	1	770	2	Y	61	65	1		56
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	Y	52	71	1		37
*09	900 N	754	-0-	-146	-0-	110	1	644	2	Y	-0-	11	6		26

CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272					
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	141	1	2741	2	N	11				142
05	682 X	654	-0-	-28	-0-	32	1	622	2	N	-0-				142
06	660 X	585	-0-	-75	-0-	28	1	539	2	N	16	138	1		20
07	682 X	387	-0-	-295	-0-	19	1	368	2	N	-0-				20
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	N	-0-				20
09	792 X	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	N	-0-				20

VERGARA 1680		WELL #: 1		RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989				TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989				TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052					
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
08	217 N	70	-0-	-147	-0-	68	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	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										
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) 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
04	3150 X	3068	-0-	-82	-0-	127 1	2935 2	Y	5	3 1		11
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	143 1	3188 2	Y	9	9 1		11
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	140 1	3183 2	Y	9	12 1		8
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	138 1	3124 2	Y	6	7 1		7
08	3348 X	2680	-0-	-668	-0-	114 1	2558 2	Y	7	4 1		10
09	3330 X	2870	-0-	-460	-0-	121 1	2742 2	Y	6	8 1		8

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	22 1		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	9 1		14
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

CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944			
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	73 1	1416 2	N	3			20
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	3 9	1512 2	N	10			30
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	11 9	1571 2	N	8			38
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	83 1	1641 2	N	5			43
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	9 9	1710 2	N	2			45
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	6 9	1478 2	N	-0-			45

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600			
04	4020 X	3603	-0-	-417	-0-	3575 2	28 9	Y	25	37 1		9
05	4154 X	4122	-0-	-32	-0-	4098 2	24 9	Y	22	19 1		12
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	23	2	2	9	Y	2	2	1		2
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1		2
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-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
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-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	3				9
05	527 N	320	-0-	-207	-0-	20	1	297	2	Y	3	6	1		6
06	390 N	206	-0-	-184	-0-	12	1	193	2	Y	1	1	1		6
07	465 N	199	-0-	-266	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	1		6
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	11	1	183	2	Y	1	7	1		-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	12	1	178	2	Y	1				1

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	218	1	3446	2	Y	4	3	1		21
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	216	1	3254	2	Y	18	9	1		30
06	3360 X	3266	-0-	-94	-0-	192	1	3073	2	Y	1	12	1		19
07	3720 X	2932	-0-	-788	-0-	167	1	2762	2	Y	3	8	1		14
08	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	183	1	3086	2	Y	26	6	1		34
09	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	198	1	2993	2	Y	8	23	1		19

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	Y	5	3	1		2
05	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	66	1	1299	2	Y	3	4	1		1
06	1500 N	740	-0-	-760	-0-	37	1	699	2	Y	4	4	1		1
07	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	53	1	1020	2	Y	5	4	1		2
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1529	2	Y	1	2	1		1
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	5	4	1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8238 - 9211			
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
04		300 N	262	-0-	-38	-0-	13	1	249	2	N	-0-			12
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	2	N	-0-			12
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

LUNDELL		WELL #:		62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9226 - 9900			
04		210 N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #:		24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	9910 - 10188			
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-			-0-
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-

LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811			
04		4920 X	4533	-0-	-387	-0-	221	1	4308	2	Y	4	3	1	1
05		5084 X	5024	-0-	-60	-0-	244	1	4777	2	Y	3	4	1	-0-
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

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160			
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05		13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330													
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	1650 N	1086	-0-	-564	-0-	64	1	1020	2	N	2	1 1	33
						2	9						
05	1612 N	885	-0-	-727	-0-	55	1	824	2	N	5	3 1	35
						6	9						
06	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	65	1	1036	2	N	3	5 1	33
						3	9						
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	62	1	1028	2	N	2	3 1	32
						2	9						
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	47	1	788	2	N	2	2 1	32
						2	9						
09	1110 N	986	-0-	-124	-0-	61	1	921	2	N	4	3 1	33
						4	9						

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720													
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-		-0-
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-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642													
04	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	94	1	1490	2	N	2	2 1	8
						2	9						
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	111	1	1667	2	N	4	5 1	7
						4	9						
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	2	N	4	6 1	5
						4	9						
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1767	2	N	3	2 1	6
						3	9						
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	102	1	1723	2	N	5	2 1	9
						6	9						
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	108	1	1629	2	N	4	5 1	8
						4	9						

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370													
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	204	1	4711	2	Y	7	4 1	10
						8	9						
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	206	1	4594	2	Y	13	13 1	10
						14	9						
06	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	192	1	4380	2	Y	13	14 1	9
						14	9						
07	5084 X	4845	-0-	-239	-0-	204	1	4632	2	Y	8	12 1	5
						9	9						
08	5084 X	4906	-0-	-178	-0-	209	1	4684	2	Y	12	8 1	9
						13	9						
09	4920 X	4728	-0-	-192	-0-	199	1	4518	2	Y	10	12 1	7
						11	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	146	1	3358	2	Y	5	3 1	10
05	3472 X	3393	-0-	-79	-0-	145	1	3238	2	Y	9	9 1	10
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

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350													
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	254	1	812	2	Y	1	1 1	-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	236	1	775	2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	929	-0-	-181	-0-	222	1	707	2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	964	-0-	-152	-0-	232	1	732	2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	991	-0-	-32	-0-	244	1	747	2	Y	-0-		-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	230	1	689	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835													
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	92	-0-	-187	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	65	-0-	-205	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	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													
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350			
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	
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	1200 1	3835 2	Y	427	746 1	185
						470 9					
05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	1194 1	3928 2	Y	341	445 1	81
						375 9					
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1174 1	3746 2	Y	405	275 1	211
						446 9					
07	5921 X	5100	-0-	-821	-0-	1191 1	3764 2	Y	132	183 1	160
						145 9					
08	5921 X	5265	-0-	-656	-0-	1236 1	3787 2	Y	220	272 1	108
						242 9					
09	5520 X	5140	-0-	-380	-0-	1226 1	3677 2	Y	215	78 1	245
						237 9					
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 5		RRCID -> 140594		COMPL. DATE 12/26/1991		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419			
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	56 2	6 9	Y	5	7 1	2
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	1 1	1
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-
DAY		WELL #: 3		RRCID -> 140860		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802			
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32 1	630 2	N	-0-		7
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	594 2	N	-0-		7
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
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 90		RRCID -> 141009		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260			
04	T. A.	127	-0-	127	569	108 2	19 9	Y	17	16 1	5
05	664 X	95	-0-	-569	-0-	85 2	10 9	Y	9	11 1	3
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
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #: 91		RRCID -> 141117		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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			
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	Y	2	3 1	1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9	Y	2	2 1	1
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		53	RRCID -> 141441		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8232 - 8473				
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
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-			21
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	8			29
						9	9							
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							
CARR		WELL #:		56	RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8632 - 8812				
04	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	110	1	2143	2	N	11			50
						12	9							
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	N	15			65
						17	9							
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
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300	PERF.10248 - 10266				
04	210 N	84	-0-	-126	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1	2
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1	1
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
VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431	PERF.10632 - 10946				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9162 - 9184				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	231 1	3653 2	N	5 3 1	15
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	249 1	3750 2	N	10 11 1	14
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

CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530		
04	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	87 1	1687 2	N	20	150
05	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	85 1	1657 2	N	18	168
06	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	85 1	1602 2	N	14	182
07	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	88 1	1686 2	N	18 160 1	40
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	86 1	1732 2	N	8	48
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	83 1	1637 2	N	10	58

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270		
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	21 1	82 2	Y	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14 1	83 2	Y	-0-	-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064		
04	810 N	119	-0-	-691	-0-	111 2	8 9	Y	7 9 1	4
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561 2	2 9	Y	2 3 1	3
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

CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 #:		64	RRCID ->	142738	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	8873 - 9633	
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
04	840 N	802	-0-	-38	-0-	39	1	757	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	39	1	764	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	38	1	719	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
07	837 N	782	-0-	-55	-0-	38	1	733	2	Y	10	8 1	3
						11	9						
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
09	780 N	719	-0-	-61	-0-	34	1	673	2	Y	11	8 1	5
						12	9						

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #:		97	RRCID ->	142775	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8402 - 8420	
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	7	1	29	2	Y	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		46	RRCID ->	142848	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8578 - 8594	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	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	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-	2	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	2	
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	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268								
04	450 X	143	-0-	-307	-0-	29	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	465 X	193	-0-	-272	-0-	27	1	166	2	Y	-0-					-0-
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-

ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11114 - 11969								
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					6
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-					6
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

LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085								
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	180	2	Y	7	4	1			3
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	8	9	176	2	Y	6	8	1			1
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9	9	224	2	Y	8	8	1			1
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	12	9	1			4
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	9	246	2	Y	2	4	1			2
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	2	9	201	2	Y	12	9	1			5

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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											
ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	83	1	1306	2	N	2	1 1	4
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	89	1	1341	2	N	4	3 1	5
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	N	3	4 1	4
07	1333 N	899	-0-	-434	-0-	51	1	846	2	N	2	3 1	3
08	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	64	1	1087	2	N	3	2 1	4
09	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	73	1	1108	2	N	3	3 1	4

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11428 - 12088			
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-		9
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-		9
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	14	1	222	2	N	-0-	2 1	7
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	N	-0-		7
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	1		8
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	13	1	189	2	N	-0-	1 1	7

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9864 - 9894			
04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2088	2	35	9	Y	32	24 1	8
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

LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9508 - 9531			
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	2	Y	-0-		-0-

DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9108 - 9562			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	N	-0-		47
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-		47
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

CARR		WELL #: 66		RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784			
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		62
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		62
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	2	2 1	62
						2 9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
						8 9					

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 110		RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687			
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	71 1	282 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	38 1	227 2	Y	-0-		-0-
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-

CARR		WELL #: 71		RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8397 - 9420				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	N	-0-	1	1	49
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	38	1	567	2	N	2	2	1	49
						2	9							
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	736	2	N	2	2	1	49
						2	9							
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	N	6	2	1	53
						7	9							
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	2	1	1	54
						2	9							
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	37	1	561	2	N	-0-	1	1	53

VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9540 - 9600				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	1530 N	988	-0-	-542	-0-	48	1	940	2	Y	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	Y	-0-			-0-
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-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11236 - 11443				
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1308	2	N	2	1	1	4
						2	9							
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1324	2	N	4	3	1	5
						4	9							
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	75	1	1202	2	N	3	5	1	3
						3	9							
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1162	2	N	2	3	1	2
						2	9							
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	3	2	1	3
						3	9							
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	N	2	3	1	2
						2	9							

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10067 - 10947				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806															
M	O	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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		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															
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
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-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150															
04		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	134	1	2616	2	N	-0-			65
05		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	143	1	2810	2	N	3			68
							3	9							
06		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	119	1	2245	2	N	2			70
							2	9							
07		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	129	1	2485	2	N	-0-			70
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	128	1	2564	2	N	-0-			70
09		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	123	1	2439	2	N	-0-			70

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		1350 N	1287	-0-	-63	-0-	63	1	1224	2	N	-0-			77
05		1581 N	1384	-0-	-197	-0-	67	1	1314	2	N	3			80
							3	9							
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VERGARA 1674		WELL #:		6	RRCID ->	146097	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11008 -	11028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	146116	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10666 -	11494	
04	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	81	1	1284	2	N	4	1 1	48
						4	9						
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	98	1	1477	2	N	6	3 1	51
						7	9						
06	1500 N	1270	-0-	-230	-0-	75	1	1192	2	N	3	47 1	7
						3	9						
07	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	67	1	1114	2	N	8	3 1	12
						9	9						
08	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	65	1	1105	2	N	3	2 1	13
						3	9						
09	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	71	1	1071	2	N	19	3 1	29
						21	9						

JURASCHEK		WELL #:		3	RRCID ->	146118	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10791 -	11057	
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	285	1	4515	2	N	7	4 1	11
						8	9						
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	315	1	4741	2	N	13	13 1	11
						14	9						
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						

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		109	RRCID ->	146138	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10562 -	11954	
04	1020 N	912	-0-	-108	-0-	38	1	873	2	Y	1		4
						1	9						
05	992 N	944	-0-	-48	-0-	40	1	901	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
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						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504				
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
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	120	1	2333	2	Y	5	3 1	2
05	2790 X	2484	-0-	-306	-0-	120	1	2361	2	Y	3	5 1	-0-
06	2760 X	2674	-0-	-86	-0-	134	1	2536	2	Y	4	4 1	-0-
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	136	1	2607	2	Y	5	4 1	1
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	118	1	2371	2	Y	1	2 1	-0-
09	2670 N	2513	-0-	-157	-0-	121	1	2385	2	Y	6	4 1	2

LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336				
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-		-0-
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-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 146506		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	42	92 1	77
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	56		133
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	9	9	2	N	46	64 1	115
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	51	9	31	9	N	28		143
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	2	76	2	N	43	96 1	90
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	44		134
						47	9						
						35	1						
						48	9						

CARR		WELL #: 82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094				
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	4		108
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	4	9	1043	2	N	5		113
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	53	1	970	2	N	3		116
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	N	2		118
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	3	9	1063	2	N	3		121
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	-0-		121
						3	9						
						50	1						

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11753				
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-		2
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-		2
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	2910 X	68	-0-	-2842	-0-	3 1	59 2	Y	5	3 1						2
05	620 X	58	-0-	-562	-0-	2 1	48 2	Y	7	7 1						2
06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	8 9										
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	6 1	113 2	Y	9	8 1						3
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	10 9										
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	6 2	12 9	Y	11	9 1						5
						1 1	30 2	Y	3	4 1						4
						3 9										
						1 1	11 2	Y	12	8 1						8
						13 9										

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872								
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	8 1	189 2	Y	-0-							-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	192 2	Y	1							1
						1 9										
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										

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198								
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	31 1	600 2	N	-0-							58
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	31 1	607 2	N	12							70
						13 9										
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

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774								
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-							67
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-							67
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

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	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, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1036	-0-	-235	-0-	34	1	1002	2	Y	-0-					-0-
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-

CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432								
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	211	1	4108	2	N	-0-					120
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	220	1	4320	2	N	9					129
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	221	1	4176	2	N	1					130
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	229	1	4400	2	N	12					142
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	226	1	4533	2	N	-0-					142
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	220	1	4342	2	N	-0-					142

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962								
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	6	2	1			4
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	7	9									
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2	2	3	9	Y	3	1	1			6
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	2	3	1			5
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	9									
						4	1	25	2	Y	4	3	1			7
						4	9									

CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326								
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					44
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					44
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	5	3	1			2
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	9	156	2	Y	3	5	1			-0-
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

CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	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								
04	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	98	1	1905	2	N	9					109
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	10	9	725	2	N	2					111
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2	9	2714	2	N	5					116
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	143	1	2898	2	N	5					121
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	6	9	2552	2	N	6					127
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1374	2	N	5					132

JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11580 - 11677								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	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									
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11160 - 12060	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	56	1	893	2	N	1		24
						1	9						
05	992 N	956	-0-	-36	-0-	59	1	895	2	N	2	3 1	23
						2	9						
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	52	1	835	2	N	2	2 1	23
						2	9						
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	52	1	860	2	N	2	2 1	23
						2	9						
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	50	1	840	2	N	2	2 1	23
						2	9						
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	48	1	732	2	N	2	2 1	23
						2	9						

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8472 - 9130	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	27	1	536	2	N	-0-		82
05	651 N	586	-0-	-65	-0-	28	1	558	2	N	-0-		82
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

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246	
04	900 N	745	-0-	-155	-0-	36	1	703	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
05	961 N	865	-0-	-96	-0-	42	1	819	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
08	868 N	758	-0-	-110	-0-	36	1	720	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	38	1	755	2	Y	6	5 1	3
						7	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142
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	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2380	2	Y	4	2 1 9
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	112	1	2509	2	Y	7	6 1 10
06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	113	1	2575	2	Y	7	7 1 10
07	2573 N	2281	-0-	-292	-0-	96	1	2181	2	Y	4	6 1 8
08	2635 N	2160	-0-	-475	-0-	92	1	2061	2	Y	6	4 1 10
09	2700 N	2062	-0-	-638	-0-	87	1	1971	2	Y	4	6 1 8

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	150063	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 10732
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	N	-0-	18
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-	17
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	2	19
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	1	3 1 17
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	1	1 1 17
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	N	-0-	17

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	150181	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10130 - 10172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	-0-
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-

VERGARA 1680		WELL #:		9ST	RRCID ->	150210	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10176 - 10316
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 7		RRCID -> 150736	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 10722	- 10958		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	N	3	1 1 2
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	109	1	1806	2	N	3	2 1 3
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	81	1	1363	2	N	6	2 1 7
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	2	N	2	3 1 6
						2	9					

CARR				WELL #: 97	RRCID -> 150813	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8534	- 9806			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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			
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	2	2	9	Y	2	2 1 1
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	Y	1	2 1 -0-
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

CARR				WELL #: 103	RRCID -> 150939	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8928	- 9089			
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	743	2	N	-0-	48
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	N	-0-	48
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	2	50
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	-0-	50
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	5	55
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-	55

CARR				WELL #: 104	RRCID -> 151028	COMPL. DATE 09/07/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9091	- 9272			
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	100	1	1943	2	N	5	120
05	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	99	1	1933	2	N	-0-	120
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

MORGAN				WELL #: 2	RRCID -> 151194	COMPL. DATE 09/26/1994	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 10998	- 11139			
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	10
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	7
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646				
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	
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	265	1	4186	2	N	11	4 1	50
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	287	1	4321	2	N	17	12 1	55
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	250	1	3988	2	N	28	13 1	70
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	237	1	3931	2	N	12	10 1	72
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	225	1	3805	2	N	12	6 1	78
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	235	1	3554	2	N	2	8 1	72

CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148				
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	2		31
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	2		33
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

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818				
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	372	1	1479	2	Y	-0-		-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	240	1	1448	2	Y	-0-		-0-
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-

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735				
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1303	2	N	2	1 1	82
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	87	1	1316	2	N	4	3 1	83
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

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495				
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8285 - 8311
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9272 - 9443
04	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	78	1	1527	2	N	-0-	34
05	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	80	1	1572	2	N	11	45
						12	9					
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
						3	9					
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	N	5	53
						6	9					
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	N	4	57
						4	9					
CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8725 - 8748
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-	34
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-	34
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
VERGARA, G.B.		WELL #:		11	RRCID ->	153934	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9239 - 9270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		118	RRCID ->	154303	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8911 - 8966
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH H			WELL #:		46	RRCID -> 154607			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04		5790 X	4808	-0-	-982	-0-	199	1	4601	2	Y	7	4 1	14
							8	9						
05		5549 X	5375	-0-	-174	-0-	230	1	5130	2	Y	14	15 1	13
							15	9						
06		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	224	1	5105	2	Y	15	13 1	15
							17	9						
07		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	226	1	5123	2	Y	9	13 1	11
							10	9						
08		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	224	1	5018	2	Y	13	9 1	15
							14	9						
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	210	1	4771	2	Y	11	13 1	13
							12	9						

VERGARA			WELL #:		6	RRCID -> 155018			COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604		
04		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	62	1	976	2	Y	2	1 1	92
							2	9						
05		1426 N	917	-0-	-509	-0-	57	1	857	2	Y	3	3 1	92
							3	9						
06		1380 N	752	-0-	-628	-0-	44	1	702	2	Y	5	5 1	92
							6	9						
07		1085 N	883	-0-	-202	-0-	50	1	831	2	Y	2	3 1	91
							2	9						
08		930 N	719	-0-	-211	-0-	40	1	677	2	Y	2	2 1	91
							2	9						
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	2	Y	1	5 1	87
							1	9						

ROSEBERRY, D. L.			WELL #:		4	RRCID -> 156118			COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000		
04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	148	1	2352	2	Y	3	2 1	19
							3	9						
05		3100 N	3330	-0-	230	230	206	1	3105	2	Y	17	8 1	28
							19	9						
06		3000 N	3081	-0-	81	311	182	1	2898	2	Y	1	12 1	17
							1	9						
07		3100 N	3071	-0-	-29	282	174	1	2893	2	Y	4	8 1	13
							4	9						
08		3132 X	2850	-0-	-282	-0-	158	1	2667	2	Y	23	5 1	31
							25	9						
09		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	169	1	2568	2	Y	7	20 1	18
							8	9						

VERGARA			WELL #:		8	RRCID -> 156483			COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 9		RRCID -> 156921		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9176 - 9400	
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	BALANCE
04		630 N	52	-0-	-578	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	32 1	490 2	Y	1	1 1		-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	56 1	888 2	Y	3	1 1		2
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
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	67 1	1020 2	Y	2	3 1		-0-

CARR		WELL #: 113		RRCID -> 157738		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9554 - 9608			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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			
04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	128 1	2030 2	N	3	2 1		27
05		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	161 1	2432 2	N	7	6 1		28
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	154 1	2460 2	N	7	8 1		27
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	134 1	2218 2	N	4	6 1		25
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	113 1	1917 2	N	5	4 1		26
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	117 1	1778 2	N	4	5 1		25

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9663 - 10637			
04		3510 X	2674	-0-	-836	-0-	2674 2		Y	-0-			-0-
05		3317 X	2712	-0-	-605	-0-	2712 2		Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10009 - 10622			
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	948 2	28 9	Y	25	24 1		7
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	908 2	15 9	Y	14	16 1		5
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

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10043 - 10303			
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	512 2	4 9	Y	4	3 1		2
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	240 2	7 9	Y	6	5 1		3
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	3780 X	2394	-0-	-1386	-0-	99 1 4 9	2291 2	Y	4	3 1	11
05	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	165 1 11 9	3688 2	Y	10	10 1	11
06	3930 X	3287	-0-	-643	-0-	138 1 10 9	3139 2	Y	9	11 1	9
07	4061 X	2375	-0-	-1686	-0-	100 1 4 9	2271 2	Y	4	7 1	6
08	3875 X	3650	-0-	-225	-0-	155 1 10 9	3485 2	Y	9	5 1	10
09	3750 X	3410	-0-	-340	-0-	143 1 8 9	3259 2	Y	7	8 1	9

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

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

04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

04	450 X	181	-0-	-269	-0-	8 1	173 2	Y	-0-		-0-
05	310 X	168	-0-	-142	-0-	7 1	161 2	Y	-0-		-0-
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	12 1	273 2	Y	1	1 1	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	788 2	Y	2	2 1	-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	769 2	Y	2	1 1	1
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	395 2	Y	1	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	388 2	6 9	Y	5	6 1	1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380 2	4 9	Y	4	4 1	1
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

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776			
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
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295			
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	222 2	2 9	Y	2	3 1		2
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 2	2 9	Y	2	1 1		3
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

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828			
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	9 1	217 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	10 1	219 2	Y	1			1
						1 9						
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	9 1	210 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	9 1	207 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	9 1	204 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251			
04	5070 X	4505	-0-	-565	-0-	187 1	4310 2	Y	7	4 1		12
						8 9						
05	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	195 1	4365 2	Y	12	13 1		11
						13 9						
06	5070 X	4886	-0-	-184	-0-	205 1	4666 2	Y	14	13 1		12
						15 9						
07	5084 X	4589	-0-	-495	-0-	193 1	4387 2	Y	8	11 1		9
						9 9						
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	218 1	4899 2	Y	13	8 1		14
						14 9						
09	4890 X	4883	-0-	-7	-0-	205 1	4666 2	Y	11	12 1		13
						12 9						

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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-

BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2 9	Y	2	3 1	4
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3 9	Y	3	2 1	5
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

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578				
04	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4681	2	53 9	Y	48	45 1	14
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4537	2	69 9	Y	63	57 1	20
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3720	2	46 9	Y	42	61 1	1
07	4898 X	3178	-0-	-1720	-0-	3144	2	34 9	Y	31	32 1	-0-
08	4898 X	3799	-0-	-1099	-0-	3714	2	85 9	Y	77	54 1	23
09	4740 X	3399	-0-	-1341	-0-	3336	2	63 9	Y	57	56 1	24

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700				
04	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	118	1	2294 2	N	-0-		108
05	2852 X	2784	-0-	-68	-0-	135	1	2649 2	N	-0-		108
06	2760 X	2659	-0-	-101	-0-	133	1	2523 2	N	3		111
07	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	140	1	2684 2	N	-0-		111
08	2852 X	2762	-0-	-90	-0-	131	1	2627 2	N	4		115
09	2700 X	2114	-0-	-586	-0-	102	1	2012 2	N	-0-		115

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171				
04	2760 X	2731	-0-	-29	-0-	113	1	2614 2	Y	4	1 1	7
05	2852 X	2667	-0-	-185	-0-	114	1	2545 2	Y	7	8 1	6
06	2760 X	2661	-0-	-99	-0-	112	1	2541 2	Y	7	8 1	5
07	2759 N	2707	-0-	-52	-0-	114	1	2587 2	Y	5	6 1	4
08	2666 N	2663	-0-	-3	-0-	113	1	2542 2	Y	7	4 1	7
09	2670 N	2533	-0-	-137	-0-	106	1	2420 2	Y	6	6 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724							
M	O	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
04	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	1195	2	8	9	Y	7	11	1	4
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1140	2	8	9	Y	7	6	1	5
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

BONEBRAKE		WELL #: 4		RRCID -> 163751		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336							
04	660	N	419	-0-	-241	-0-	100	1	319	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	93	1	305	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	83	1	264	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	82	1	258	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	96	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	81	1	244	2	Y	-0-			-0-

BONEBRAKE		WELL #: 3		RRCID -> 163755		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163764		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250							
04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	243	1	1888	2	Y	12	37	1	19
							13	9							
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	294	1	2038	2	Y	22	14	1	27
							24	9							
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	306	1	2038	2	Y	10	4	1	33
							11	9							
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	291	1	1926	2	Y	9	13	1	29
							10	9							
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	330	1	2227	2	Y	10	7	1	32
							11	9							
09	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	279	1	1782	2	Y	16	13	1	35
							18	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 44		RRCID -> 163765		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758							
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	Y	6	9	1	2
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2290	2	13	9	Y	12	9	1	5
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2174	2	24	9	Y	22	20	1	7
07	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2146	2	19	9	Y	17	16	1	8
08	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2136	2	21	9	Y	19	17	1	10
09	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	2020	2	12	9	Y	11	11	1	10

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910							
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5839	2	130	9	Y	118	111	1	34
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6033	2	75	9	Y	68	76	1	26
06	5820	X	5715	-0-	-105	-0-	5665	2	50	9	Y	45	70	1	1
07	6169	X	5925	-0-	-244	-0-	5889	2	36	9	Y	33	34	1	-0-
08	6169	X	5950	-0-	-219	-0-	5860	2	90	9	Y	82	58	1	24
09	5970	X	5731	-0-	-239	-0-	5665	2	66	9	Y	60	60	1	24

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	554	2	4	9	Y	4	6	1		1
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	Y	4	3	1		2
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	6	6	1		2
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	567	2	6	9	Y	5	5	1		2
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	576	2	6	9	Y	5	5	1		2
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3	3	1		2

 VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

04	2100 N	1467	-0-	-633	-0-	166	1	1288	2	Y	12	34	1		21
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	293	1	2025	2	Y	16	11	1		26
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	278	1	1848	2	Y	8	3	1		31
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	271	1	1793	2	Y	6	10	1		27
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	293	1	1984	2	Y	8	5	1		30
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	258	1	1646	2	Y	12	10	1		32

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

04	4170 X	4161	-0-	-9	-0-	173	1	3981	2	Y	6	3	1		12
05	4309 X	4076	-0-	-233	-0-	174	1	3890	2	Y	11	12	1		11
06	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	160	1	3637	2	Y	11	13	1		9
07	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	174	1	3937	2	Y	7	10	1		6
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	193	1	4342	2	Y	12	7	1		11
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	186	1	4223	2	Y	10	11	1		10

 ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

04	1020 N	892	-0-	-128	-0-	53	1	838	2	N	1				2
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	986	2	N	3	3	1		2
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	3	2	1		3
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	2	N	2	3	1		2
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	55	1	933	2	N	3	2	1		3
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	62	1	939	2	N	2	3	1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440			
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	
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	1685 1	5387 2	Y	4	6 1	4
05	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	1746 2	5744 2	Y	2	4 1	2
06	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	1788 3	5704 2	Y	3	2 1	3
07	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1841 1	5819 2	Y	1	1 1	3
08	7626 X	7521	-0-	-105	-0-	1850 2	5669 2	Y	2	2 1	3
09	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	1884 2	5650 2	Y	2		5

LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346			
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	36 7	692 2	Y	6	4 1	2
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28 6	554 2	Y	5	7 1	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 8	475 2	Y	7	7 1	-0-
07	744 N	420	-0-	-324	-0-	20 11	389 2	Y	10	8 1	2
08	589 N	404	-0-	-185	-0-	19 2	383 2	Y	2	3 1	1
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	19 12	377 2	Y	11	8 1	4

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908			
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	Y	-0-		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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			
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	118 6	913 2	Y	5	15 1	8
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-	123 11	853 2	Y	10	6 1	12
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	117 6	776 2	Y	5	2 1	15
07	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	134 4	887 2	Y	4	6 1	13
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	131 6	887 2	Y	5	3 1	15
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	132 8	846 2	Y	7	6 1	16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336					
M O	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
04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	317	1	2464	2	Y	11	35 1	17
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	404	1	2799	2	Y	25	14 1	28
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

LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400					
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
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-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670					
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	34	1	108	2	Y	-0-	2 1	1
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	88	74 1	15
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	Y	102	65 1	52
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	Y	39	47 1	44
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	43	1	131	2	Y	72	82 1	34
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	Y	58	22 1	70

LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820					
04	1920 N	1774	-0-	-146	-0-	86	1	1678	2	Y	9	5 1	4
05	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	98	1	1917	2	Y	7	9 1	2
06	2130 N	1726	-0-	-404	-0-	86	1	1631	2	Y	8	8 1	2
07	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	90	1	1724	2	Y	10	8 1	4
08	2015 N	1786	-0-	-229	-0-	85	1	1697	2	Y	4	4 1	4
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1647	2	Y	10	8 1	6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394					
04	4260 X	3449	-0-	-811	-0-	3421	2	28	9	Y	25	37 1	10
05	4061 X	3597	-0-	-464	-0-	3577	2	20	9	Y	18	17 1	11
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BONEBRAKE		WELL #: 2		RRCID -> 165769		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8168 - 8681				
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	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506		PERF. 10524 - 11284				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8556 - 9586				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	2683 N	2223	-0-	-460	-0-	2198	2	25	9	Y	23	22	1	6
05	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1318	2	41	9	Y	37	32	1	11
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

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9786 - 9800				
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	1	1	1	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	1			1
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-

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 10500 - 11604				
04	3690 X	2703	-0-	-987	-0-	160	1	2534	2	N	8	3	1	65
05	3813 X	2729	-0-	-1084	-0-	169	1	2543	2	N	15	8	1	72
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	3523	-0-	-167	-0-	216	1	3271	2	N	33	9	1	108

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170								
04	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	730	1	5675	2	Y	15	45	1			20
						17	9									
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	598	1	4146	2	Y	59	27	1			52
						65	9									
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	559	1	3722	2	Y	28	10	1			70
						31	9									
07	6634 X	4105	-0-	-2529	-0-	535	1	3545	2	Y	23	30	1			63
						25	9									
08	6634 X	3837	-0-	-2797	-0-	490	1	3316	2	Y	28	17	1			74
						31	9									
09	6420 X	3966	-0-	-2454	-0-	531	1	3389	2	Y	42	32	1			84
						46	9									

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246								
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	228	1	1772	2	Y	12	36	1			17
						13	9									
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	169	1	1167	2	Y	23	14	1			26
						25	9									
06	1080 N	631	-0-	-449	-0-	81	1	538	2	Y	11	4	1			33
						12	9									
07	2077 N	1589	-0-	-488	-0-	207	1	1372	2	Y	9	13	1			29
						10	9									
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	225	1	1521	2	Y	11	7	1			33
						12	9									
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	169	1	1078	2	Y	16	13	1			36
						18	9									

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000								
04	900 X	764	-0-	-136	-0-	733	2	31	9	Y	28	26	1			8
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1623	2	62	9	Y	56	47	1			17
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

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		151	RRCID ->	168576	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11090 - 11990	
M	O	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		155	RRCID ->	168868	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9780 - 10400	
04	3600 X	3476	-0-	-124	-0-	3388	2	88 9	Y	80	76 1	22
05	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3290	2	41 9	Y	37	45 1	14
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

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		154	RRCID ->	168922	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10820 - 11811	
04	390 N	31	-0-	-359	-0-	2	1	29 2	N	-0-		20
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41 2	N	-0-		20
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

LUNDELL		WELL #:		76	RRCID ->	169614	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9068 - 9226	
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	88	1	1717 2	Y	5	3 1	2
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	111	1	2184 2	Y	4	5 1	1
06	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	83	1	1576 2	Y	5	5 1	1
07	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	89	1	1703 2	Y	6	5 1	2
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1880 2	Y	2	2 1	2
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2011 2	Y	6	5 1	3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		157	RRCID ->	169616	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10138 - 10466	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2 9	Y	2	2 1	2
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	Y	1	1 1	2
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	1		1
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-

LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844					
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	N	1	1 1	3
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	N	2	1 1	4
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	2	2 1	4
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	N	2	2 1	4
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	840	2	N	2	2 1	4
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	N	2	3 1	3

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304					
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	63	1	1230	2	Y	4	4 1	-0-
06	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	65	1	1239	2	Y	5	5 1	-0-
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	60	1	1153	2	Y	7	5 1	2
08	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	55	1	1100	2	Y	2	3 1	1
09	1320 N	1093	-0-	-227	-0-	52	1	1033	2	Y	7	5 1	3

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551					
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	124	1	1961	2	N	3	2 1	49
05	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	117	1	1757	2	N	5	5 1	49
06	2100 N	1809	-0-	-291	-0-	106	1	1697	2	N	5	7 1	47
07	2170 N	1735	-0-	-435	-0-	98	1	1617	2	N	18	4 1	61
08	1891 N	1699	-0-	-192	-0-	95	1	1600	2	N	4	2 1	63
09	1800 N	1649	-0-	-151	-0-	102	1	1543	2	N	4	3 1	64

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000		
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
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	133 1	3076 2	Y	5	3 1	8
05	3751 X	3066	-0-	-685	-0-	131 1	2926 2	Y	8	9 1	7
06	3630 X	3069	-0-	-561	-0-	129 1	2930 2	Y	9	8 1	8
07	3658 X	3337	-0-	-321	-0-	141 1	3189 2	Y	6	8 1	6
08	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	120 1	2702 2	Y	7	5 1	8
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	151 1	3429 2	Y	8	9 1	7

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949		
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2992 2	48 9	Y	44	41 1	13
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3032 2	39 9	Y	35	35 1	13
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

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866		
04	450 X	314	-0-	-136	-0-	19 1	295 2	Y	-0-		2
05	465 X	3	-0-	-462	-0-	3 2		Y	-0-		2
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	675 1	11401 2	Y	92	14 1	87
09	3000 N	1289	-0-	-1711	16278	101 9	80 1	Y	3	49 1	41

VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986		
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 1	359 2	N	1	1 1	1
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	327 2	N	1		2
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21 1	337 2	N	1	3 1	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 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-

LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002		
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	54 1	1045 2	Y	6	4 1	2
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	69 1	1350 2	Y	4	6 1	-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	66 1	1259 2	Y	5	5 1	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	69 1	1327 2	Y	7	5 1	2
08	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	59 1	1186 2	Y	2	3 1	1
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	66 1	1311 2	Y	7	5 1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	23 1	92 2	Y	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13 1	77 2	Y	-0-	-0-
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-

LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LUNDELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-	1
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	5 1	73 2	Y	-0-	1
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 9				
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	1 1	16 2	Y	1 1	1
						1 9				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1

LUNDELL		WELL #: 81		RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-	-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10042	- 10526
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
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39 1	303 2	Y	4	12 1		8
						4 9						
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	46 1	318 2	Y	3	3 1		8
						3 9						
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						

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		171	RRCID ->	171773	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8400	- 8870
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		168	RRCID ->	171843	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11193	- 12024
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	4 1	97 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-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
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32 1	507 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 1	517 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	20 1	313 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
07	558 N	422	-0-	-136	-0-	24 1	397 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	22 1	372 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25 1	372 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		174	RRCID ->	172282	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11016	- 11122
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63 1	993 2	N	5	1 1		70
						6 9						
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	67 1	1014 2	N	4	3 1		71
						4 9						
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	60 1	955 2	N	5	2 1		74
						6 9						
*07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	59 1	978 2	N	8	3 1		79
						9 9						
*08	1085 N	951	-0-	-134	-0-	53 1	898 2	N	-0-	2 1		77
09	1020 N	878	-0-	-142	-0-	54 1	822 2	N	2	3 1		76
						2 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700		
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
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 2	Y	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	Y	-0-	-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050		
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	11 1	259 2	Y	-0-	-0-
05	465 N	286	-0-	-179	-0-	12 1	273 2	Y	1	1
						1 9				1
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	16 1	353 2	Y	1	2 1
						1 9				-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22 1	496 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21 1	470 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	18 1	419 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275		
04	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1102 2	7 9	Y	6	9 1
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1194 2	8 9	Y	7	5 1
06	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	992 2	13 9	Y	12	11 1
07	1147 N	933	-0-	-214	-0-	923 2	10 9	Y	9	9 1
08	1209 N	869	-0-	-340	-0-	858 2	11 9	Y	10	9 1
09	1020 N	613	-0-	-407	-0-	606 2	7 9	Y	6	6 1
										6

LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252		
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	Y	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-	-0-
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-

AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160		
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020			
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
04	1980 N	1395	-0-	-585	-0-	68	1	1327	2	Y	-0-
05	2790 N	1903	-0-	-887	-0-	92	1	1807	2	Y	-0-
						4	9				
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	105	1	1985	2	Y	1
						7	9				
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2207	2	Y	3
						8	9				
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	109	1	2180	2	Y	2
						2	9				
09	2100 N	1878	-0-	-222	-0-	90	1	1780	2	Y	4
						8	9				

LUNDELL		WELL #: 83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843			
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	Y	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	Y	-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 9		RRCID -> 172577		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766			
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	559	1	4343	2	Y	41
						30	9				
05	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	587	1	4065	2	Y	62
						57	9				
06	5160 X	4612	-0-	-548	-0-	599	1	3985	2	Y	77
						28	9				
07	5332 X	4545	-0-	-787	-0-	594	1	3928	2	Y	68
						23	9				
08	5332 X	4140	-0-	-1192	-0-	530	1	3584	2	Y	76
						26	9				
09	4920 X	3942	-0-	-978	-0-	528	1	3373	2	Y	82
						41	9				

VERGARA 1659		WELL #: 2		RRCID -> 172962		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630			
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	10
05	248 N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	2	Y	10
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	9
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	2	Y	9
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	9
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	14	1	218	2	Y	9
						1	9				

CARR		WELL #: 123		RRCID -> 172964		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091			
04	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	53	1	1032	2	N	50
05	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	64	1	1249	2	N	65
						17	9				
06	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	62	1	1177	2	N	70
						6	9				
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	72
						2	9				
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	N	73
						1	9				
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	59	1	1171	2	N	77
						4	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 120		RRCID -> 173024		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 10348 - 10460	
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
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	102	1	1985	2	N	221
05	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	113	1	2221	2	N	231
						11	9				
06	2490 N	2314	-0-	-176	-0-	116	1	2190	2	N	238
						8	9				
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	122	1	2346	2	N	241
						3	9				
08	2356 N	1478	-0-	-878	-0-	70	1	1407	2	N	242
						1	9				
09	2310 N	1064	-0-	-1246	-0-	51	1	1013	2	N	242
CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8649 - 8659	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	N	125
05	806 N	684	-0-	-122	-0-	33	1	651	2	N	125
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	33	1	631	2	N	129
						4	9				
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	129
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	N	129
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	21	1	419	2	N	129
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8404 - 8454	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	2	Y	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	2	Y	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	Y	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	-0-
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11196 - 11872	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	1
						1	9				
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	2	Y	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-
						1	9				
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	1
						1	9				
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9151 - 9831	
04	1590 N	952	-0-	-638	-0-	46	1	899	2	Y	3
						7	9				
05	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	69	1	1344	2	Y	2
						6	9				
06	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	61	1	1155	2	Y	2
						7	9				
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	4
						8	9				
08	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	58	1	1175	2	Y	3
						2	9				
09	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	51	1	1001	2	Y	5
						8	9				

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1229	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	73	1	1437	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	70	1	1326	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1335	2	Y	7	6 1	2
						8	9						
08	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	67	1	1351	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
09	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	63	1	1237	2	Y	7	6 1	2
						8	9						

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

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-

 CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	N	1		105
						1	9						
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	N	2		107
						2	9						
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

 7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	362	1	5730	2	Y	22	5 1	74
						24	9						
05	6231 X	6012	-0-	-219	-0-	373	1	5621	2	Y	16	15 1	75
						18	9						
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						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VERGARA, IGNACIO			WELL #: 4		RRCID -> 173982			COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930	
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

04	3660 X	2154	-0-	-1506	-0-	125 1	1981 2	Y	44	2 1		126
						48 9						
05	3782 X	1915	-0-	-1867	-0-	118 1	1783 2	Y	13	80 1		59
						14 9						
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						

VILLARREAL STATE 272			WELL #: 2		RRCID -> 174032			COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996	
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	7 1	114 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	10 1	156 2	Y	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	256 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
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-
						1 9						
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	237 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

VAQUILLAS RANCH STATE F			WELL #: 179		RRCID -> 174178			COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	37 1	580 2	N	-0-	1 1		-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	35 1	521 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	568 2	N	2	1 1		1
						2 9						
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35 1	574 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	32 1	534 2	N	2			2
						2 9						
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	537 2	N	-0-			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	2	1			1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2	2	1			1
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630								
04	1590 N	1379	-0-	-211	-0-	1367	2	12	9	Y	11	16	1			5
05	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1362	2	8	9	Y	7	7	1			5
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

VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024								
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	151	1	2386	2	N	4	2	1			7
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	163	1	2463	2	N	7	6	1			8
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

LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153								
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-

7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A								
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	122	1	1939	2	Y	8	2	1			9
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	133	1	2009	2	Y	6	6	1			9
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442			
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	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27 1	431 2	N	1	2 1	7
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 9	411 2	N	1	1 1	7
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	27 1	441 2	N	1	1 1	7
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	1 9	394 2	N	1	1 1	7
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	24 1	354 2	N	1	1 1	7
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	1 9	330 2	N	1	1 1	7
						21 1					
						22 1					
						1 9					

CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111			
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	6 1	122 2	N	-0-	-0-	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-	-0-	
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-	

LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862			
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	60 1	1161 2	Y	7	4 1	3
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	8 9	1188 2	Y	5	7 1	1
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	61 1	1098 2	Y	6	6 1	1
07	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	6 9	970 2	Y	8	6 1	3
08	1240 N	990	-0-	-250	-0-	58 1	941 2	Y	2	3 1	2
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	7 9	873 2	Y	8	6 1	4
						50 1					
						47 1					
						2 9					
						44 1					
						9 9					

LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568			
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	44 1	864 2	Y	7	4 1	3
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	8 9	947 2	Y	5	7 1	1
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	48 1	852 2	Y	6	6 1	1
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	6 9	826 2	Y	8	6 1	3
08	930 N	733	-0-	-197	-0-	45 1	695 2	Y	3	3 1	3
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	7 9	719 2	Y	8	6 1	5
						43 1					
						9 9					
						35 1					
						3 9					
						36 1					
						9 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524			
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2432 2	62 9	Y	56	53 1	15
05	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2361 2	29 9	Y	26	32 1	9
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577					
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
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	N	-0-		23
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	N	-0-		23
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

LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565						
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	105	1	2053	2	Y	29	17	1	12
05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	132	1	2587	2	Y	35	41	1	6
06	2280 N	1695	-0-	-585	-0-	83	1	1569	2	Y	39	38	1	7
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	127	1	2435	2	Y	45	35	1	17
08	2759 N	2686	-0-	-73	-0-	126	1	2534	2	Y	24	23	1	18
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	45	37	1	26

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512						
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1016	2	24	9	Y	22	21	1	6
05	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1023	2	13	9	Y	12	13	1	5
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

LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620						
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	131	1	2543	2	Y	7	4	1	3
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	148	1	2894	2	Y	5	7	1	1
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

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647						
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	91	1	1434	2	Y	5	1	1	33
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	96	1	1441	2	Y	4	4	1	33
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

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1320	2	56	9	Y	51	48	1			15
05	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1436	2	22	9	Y	20	26	1			9
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

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	198	-0-	-81	-0-	46	1	152	2	Y	-0-					-0-
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-

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

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

04	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1242	2	29	9	Y	26	19	1			7
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

 WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

04	3000 N	3150	-0-	150	477	187	1	2959	2	N	4	3	1			166
05	3100 N	3221	-0-	121	598	200	1	3012	2	N	8	148	1			26
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873										COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8937 - 10016
M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	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
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	7	1		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	9	9	1		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	9	1		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	6	6	1		
						7	9								
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	11	9	1		
						12	9						5		

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962										COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8825 - 9026
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	45	2	7	9	Y	6	9	1		
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	2	1	9	Y	1	2	1		
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	Y	2	3	1		
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1		
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1		

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157										COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9956 - 10202
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	9		15		
						10	9								
05	527 N	333	-0-	-194	-0-	21	1	310	2	Y	2	10	1		
						2	9						7		
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	15	1	232	2	Y	2		9		
						2	9								
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	2	Y	6	13	1		
						7	9						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		
						3	9						2		

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171										COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9620
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-		52		
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-		52		
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		

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260										COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10269 - 10439
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1010	2	21	9	Y	19	18	1		
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	931	2	26	9	Y	24	22	1		
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18	9	Y	16	23	1		
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	Y	12	12	1		
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1127	2	32	9	Y	29	20	1		
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1153	2	23	9	Y	21	21	1		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756			
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	
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	31 1	490 2	Y	6	8 1	9
05	496 N	362	-0-	-134	-0-	7 9	336 2	Y	4	4 1	9
06	510 N	187	-0-	-323	-0-	22 1	174 2	Y	2	5 1	6
07	558 N	203	-0-	-355	-0-	4 9	190 2	Y	1	5 1	2
08	372 N	162	-0-	-210	-0-	11 1	151 2	Y	2	2 1	2
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	2 9	127 2	Y	1		3
						8 1					
						1 9					

CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350			
04	870 N	683	-0-	-187	-0-	40 1	634 2	Y	8	11 1	8
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	9 9	727 2	Y	8	8 1	8
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	48 1	750 2	Y	6	10 1	4
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	9 9	817 2	Y	5	2 1	7
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47 1	783 2	Y	11	10 1	8
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	7 9	753 2	Y	8	3 1	13
						49 1					
						6 9					
						12 9					
						50 1					
						9 9					

DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498			
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-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741			
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2232 2	48 9	Y	44	41 1	13
05	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	2143 2	26 9	Y	24	27 1	10
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
LUNDELL C			WELL #: 7		RRCID -> 180283			COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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							
04		2880 X	2840	-0-	-40	-0-	146	1	2694	2	N	-0-					75
05		3038 X	2559	-0-	-479	-0-	129	1	2427	2	N	3					78
							3	9									
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
							8	9									
09		2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	86	1	1660	2	N	2					87
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #: 64		RRCID -> 180505			COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310							
04		660 X	262	-0-	-398	-0-	215	2	47	9	Y	43	64	1			18
05		682 X	203	-0-	-479	-0-	201	2	2	9	Y	2	12	1			8
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

VERGARA 1680			WELL #: 10ST		RRCID -> 180512			COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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							
04		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4708	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
P.M. FROST B			WELL #: 2		RRCID -> 181808			COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858				
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

04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	N	-0-			-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	-0-			-0-
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-

FROST TRUST 9			WELL #: 1		RRCID -> 182682			COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508				
04		3000 N	2200	-0-	-800	265	113	1	2087	2	N	-0-			20
05		2509 N	2244	-0-	-265	-0-	113	1	2131	2	N	-0-			20
06		2250 N	1959	-0-	-291	-0-	95	1	1861	2	N	3			23
							3	9							
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

CARR			WELL #: 133		RRCID -> 183914			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
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

VERGARA 1679			WELL #: 7		RRCID -> 183930			COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350				
04		16842 X	6478	-0-	-10364	-0-	380	1	6017	2	Y	74	103	1	40
							81	9							
05		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	314	1	4722	2	Y	55	58	1	37
							61	9							
06		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	264	1	4216	2	Y	34	55	1	16
							37	9							
07		7502 X	4110	-0-	-3392	-0-	232	1	3853	2	Y	23	11	1	28
							25	9							
08		6851 X	2145	-0-	-4706	-0-	118	1	1997	2	Y	27	33	1	22
							30	9							
09		6480 X	2432	-0-	-4048	-0-	149	1	2258	2	Y	23	8	1	37
							25	9							

FROST TRUST 13			WELL #: 1		RRCID -> 183946			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093				
04		2250 N	2097	-0-	-153	-0-	478	1	1613	2	N	5			20
							6	9							
05		2263 N	2233	-0-	-30	-0-	491	1	1729	2	N	12			32
							13	9							
06		2250 N	2237	-0-	-13	-0-	478	1	1747	2	N	11			43
							12	9							
07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	538	1	1675	2	N	5			48
							6	9							
08		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	421	1	1815	2	N	5			53
							6	9							
09		2250 N	2113	-0-	-137	-0-	443	1	1657	2	N	12			65
							13	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		11	RRCID ->	183959	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9532 - 9552
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	
04	2430 N	2322	-0-	-108	-0-	137 1	2165 2	Y	18	1 1	25	
05	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	20 9	2190 2	Y	25	35 1	15	
06	2400 N	2058	-0-	-342	-0-	145 1	1931 2	Y	5	8 1	12	
07	2387 N	1944	-0-	-443	-0-	28 9	1827 2	Y	6	4 1	14	
08	2356 N	2041	-0-	-315	-0-	121 1	1917 2	Y	9	16 1	7	
09	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	6 9	1835 2	Y	13	6 1	14	
						110 1						
						7 9						
						114 1						
						10 9						
						121 1						
						14 9						

FROST TRUST 13		WELL #:		2	RRCID ->	184897	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10410 - 10427
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	128 1	430 2	N	3		25	
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	3 9	465 2	N	2		27	
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	132 1	468 2	N	1		28	
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	2 9	446 2	N	7		35	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	128 1	480 2	N	9		44	
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	1 9	390 2	N	2		46	
						143 1						
						8 9						
						111 1						
						10 9						
						104 1						
						2 9						

ALLEY		WELL #:		10	RRCID ->	184941	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11173 - 11320
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

FROST TRUST 9		WELL #:		2	RRCID ->	185363	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10409 - 10423
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	157 1	2486 2	Y	21	1 1	34
05	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	173 1	2603 2	Y	29	39 1	24
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

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535		
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	167 1	3096 2	N	28		215
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	168 1	3160 2	N	31	191 1	55
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-	134 1	3055 2	N	18		238
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	151 1	2905 2	N	35		273

ALLEY		WELL #: 12		RRCID -> 185466		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	1	1 1	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST TRUST 7		WELL #: 1		RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913		
04	1740 N	1604	-0-	-136	-0-	82 1	1514 2	N	7		135
05	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	81 1	1529 2	N	-0-		135
06	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	75 1	1476 2	N	7		142
07	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	83 1	1523 2	N	5		147
08	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	65 1	1483 2	N	35		182
*09	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	74 1	1421 2	N	-0-	27 6	155

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VERGARA 1679			WELL #: 10		RRCID -> 185487		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 9406 - 10130			
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	143	1	2260	2	Y	28	36	1	15
						31	9							
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	169	1	2546	2	Y	30	27	1	18
						33	9							
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	153	1	2444	2	Y	20	30	1	8
						22	9							
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	Y	15	6	1	17
						17	9							
08	2666 N	2435	-0-	-231	-0-	134	1	2268	2	Y	30	29	1	18
						33	9							
09	2580 N	2290	-0-	-290	-0-	140	1	2126	2	Y	22	6	1	34
						24	9							

FROST TRUST 47				WELL #: 2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9589 - 9608		

04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	30			211
						33	9							
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	78	2	N	5	23	1	193
						6	9							
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	19	187	1	25
						21	9							
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	32			57
						35	9							
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	20	51	1	26
						22	9							
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	5	1	72	2	N	2			28
						2	9							

FROST TRUST 15				WELL #: 1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9317 - 9327		

04	900 N	899	-0-	-1	-0-	49	1	822	2	N	25			143
						28	9							
05	930 N	871	-0-	-59	-0-	49	1	794	2	N	25	56	1	112
						28	9							
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	N	6			118
						7	9							
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	47	1	761	2	N	7			125
						8	9							
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	54	1	747	2	N	21	27	1	119
						23	9							
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	-0-			119

ALLEY				WELL #: 14		RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10311 - 10332		

04	2880 X	2605	-0-	-275	-0-	154	1	2428	2	Y	21	2	1	51
						23	9							
05	2976 X	1727	-0-	-1249	-0-	106	1	1601	2	Y	18	36	1	33
						20	9							
06	2880 X	1086	-0-	-1794	-0-	64	1	1019	2	Y	3	6	1	30
						3	9							
07	3441 X	1741	-0-	-1700	-0-	99	1	1636	2	Y	5	4	1	31
						6	9							
08	3441 X	2233	-0-	-1208	-0-	124	1	2098	2	Y	10	16	1	25
						11	9							
09	2610 X	1849	-0-	-761	-0-	113	1	1722	2	Y	13	6	1	32
						14	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 91		RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118			
M	O	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	N	-0-	86	
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21 1	391 2	N	2	88	
						2 9					
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	
						3 9					
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 1	444 2	N	-0-	91	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	368 2	N	2	93	
						2 9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569			
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
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

KAISER STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282			
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	57 1	956 2	N	33		224
						36 9					
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	64 1	1028 2	N	5	44 1	185
						6 9					
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

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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								
MENDOZA, SARA A STATE		WELL #: 1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752		
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 CODE	BALANCE
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	2	3	9	61
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	62
						1	9			
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	95
						36	9			
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	111
						18	9			
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	131
						22	9			
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	7	2	136
						6	9			

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588		
04	2880 X	2858	-0-	-22	-0-	2813	2	45	9	14
05	3658 X	3058	-0-	-600	-0-	3038	2	20	9	12
06	3570 X	2828	-0-	-742	-0-	2793	2	35	9	12
07	3627 X	1957	-0-	-1670	-0-	1931	2	26	9	11
08	3627 X	2832	-0-	-795	-0-	2802	2	30	9	14
09	2970 X	2588	-0-	-382	-0-	2570	2	18	9	14

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 198		RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922		
04	3570 X	3155	-0-	-415	-0-	3151	2	4	9	2
05	3472 X	3389	-0-	-83	-0-	3387	2	2	9	2
06	3240 X	3140	-0-	-100	-0-	3139	2	1	9	1
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3445	2	1	9	-0-
08	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	3375	2	2	9	-0-
09	3270 X	3215	-0-	-55	-0-	3213	2	2	9	-0-

CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
07	14B2 EXT	183	-0-	183	183	9	1	174	2	22
08	14B2 EXT	188	-0-	188	371	9	1	179	2	22
09	14B2 EXT	163	-0-	163	534	8	1	155	2	22

FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260		
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	293	1	990	2	140
						3	9			
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	383	1	1349	2	155
						17	9			
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	335	1	1225	2	159
						4	9			
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	303	1	943	2	160
						1	9			
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	509	1	2194	2	164
						4	9			
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	441	1	1650	2	169
						6	9			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		15	RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10404 - 10684	
M	O	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FROST TRUST 49				WELL #:	1	RRCID -> 188049	COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9200 - 9210	
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	205	1	3454	2	N	24	150
						26	9					
05	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	188	1	3027	2	N	11	20 1 141
						12	9					
06	3330 X	1518	-0-	-1812	-0-	102	1	1405	2	N	10	151
						11	9					
07	3813 X	3639	-0-	-174	-0-	210	1	3417	2	N	11	162
						12	9					
08	3813 X	3359	-0-	-454	-0-	223	1	3111	2	N	23	24 1 161
						25	9					
09	3690 X	3422	-0-	-268	-0-	238	1	3150	2	N	31	192
						34	9					

WALTER DESPAIN 12				WELL #:	1	RRCID -> 188531	COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9666 - 10244	
04	780 N	665	-0-	-115	-0-	152	1	511	2	N	2	102
						2	9					
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	163	1	574	2	N	6	108
						7	9					
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	161	1	589	2	N	5	113
						6	9					
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	174	1	540	2	N	5	118
						6	9					
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	136	1	585	2	N	2	120
						2	9					
09	750 N	602	-0-	-148	-0-	127	1	473	2	N	2	122
						2	9					

EL GATO				WELL #:	25	RRCID -> 188726	COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7912 - 8614	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	69	RRCID -> 189330	COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8742 - 8782	
04	660 N	380	-0-	-280	-0-	376	2	4	9	Y	4	5 1 -0-
05	620 N	423	-0-	-197	-0-	420	2	3	9	Y	3	3 1 -0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2370 N	2351	-0-	-19	-0-	121 1	2230 2	N	-0-			-0-
05		2449 N	2332	-0-	-117	-0-	118 1	2214 2	N	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773													
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	10 1	38 2	Y	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	Y	-0-			-0-
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-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211													
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	47 1	188 2	Y	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	25 1	151 2	Y	-0-			-0-
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-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208													
04		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	204 1	3427 2	N	61			188
							67 9						
05		3999 X	3811	-0-	-188	-0-	219 1	3537 2	N	50	207 1		31
							55 9						
06		3870 X	3791	-0-	-79	-0-	255 1	3503 2	N	30			61
							33 9						
07		3999 X	3750	-0-	-249	-0-	215 1	3489 2	N	42			103
							46 9						
08		3813 X	3808	-0-	-5	-0-	252 1	3513 2	N	39	24 1		118
							43 9						
09		3780 X	3670	-0-	-110	-0-	256 1	3379 2	N	32			150
							35 9						

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185													
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11 1	223 2	N	24	50 1		40
							26 9						
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2	N	63	66 1		37
							69 9						
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	23 1	431 2	N	37	37 1		37
							41 9						
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	21 1	411 2	N	48	34 1		51
							53 9						
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	19 1	387 2	N	29	34 1		46
							32 9						
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	18 1	358 2	N	49	51 1		44
							54 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WALTER DESPAIN 12		WELL #:		2	RRCID ->	191672	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9708 - 10170
M	O	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		
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	18	1	62	2	N	-0-	18
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	19	1	65	2	N	-0-	18
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

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		203	RRCID ->	191673	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8471 - 8641
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	188	2	Y	234	122 1 149
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	257	9	32	1	Y	126	126 1 149
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	139	9	20	1	Y	88	122 1 115
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	97	9	22	1	Y	103	115 1 103
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	113	9	20	1	Y	71	111 1 63
*09	330 N	241	-0-	-89	-0-	78	9	35	1	Y	-0-	17 6 46

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		204	RRCID ->	191746	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8777 - 9002
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	Y	-0-	-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		68	RRCID ->	191853	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9386 - 9485
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

CARR		WELL #:		136	RRCID ->	192335	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9324 - 9338
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-	1
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	N	16	17
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18	9	31	1	N	12	29
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	13	9	33	1	N	8	37
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	9	9	30	1	N	7	44
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	8	9	25	1	N	-0-	44

MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10817 - 10971
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	58
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-	58
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	10650 - 11228
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3000 N	2491	-0-	-509	5790	128	1	2363	2	N	-0-	40
05	3100 N	2015	-0-	-1085	4705	102	1	1913	2	N	-0-	40
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-	45	1	863	2	N	-0-	42

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8098 - 9176
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	59	1	236	2	Y	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	Y	-0-	-0-
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-

ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10222 - 11220
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1549	2	Y	13	1 1 31
05	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	102	1	1541	2	Y	17	24 1 24
06	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	94	1	1498	2	Y	4	5 1 23
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	99	1	1636	2	Y	5	3 1 25
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1700	2	Y	8	12 1 21
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	97	1	1473	2	Y	11	3 1 29

DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10212 - 10224
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-	1 1 -0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	16	1	243	2	N	1	1 1
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
VERGARA RAYZOR GU			WELL #:	12	RRCID ->	193815	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	10214	PERF. 9810 - 9900	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	239 1	1854 2	Y	9	29 1	11	
						10 9						
05	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	259 1	1797 2	Y	22	12 1	21	
						24 9						
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	246 1	1633 2	Y	11	4 1	28	
						12 9						
07	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	256 1	1695 2	Y	9	12 1	25	
						10 9						
08	2077 N	1790	-0-	-287	-0-	229 1	1550 2	Y	10	7 1	28	
						11 9						
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	268 1	1712 2	Y	16	13 1	31	
						18 9						

IGNACIO VERGARA			WELL #:	8	RRCID ->	193816	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9498 - 10440	

04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	151 1	2384 2	Y	54	2 1	104	
						59 9						
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	168 1	2535 2	Y	19	68 1	55	
						21 9						
06	2460 X	2036	-0-	-424	-0-	119 1	1900 2	Y	15	9 1	61	
						17 9						
07	2759 X	1923	-0-	-836	-0-	109 1	1802 2	Y	11	60 1	12	
						12 9						
08	2728 X	1708	-0-	-1020	-0-	95 1	1604 2	Y	8	4 1	16	
						9 9						
09	2640 X	1880	-0-	-760	-0-	116 1	1758 2	Y	5	6 1	15	
						6 9						

VERGARA 1679			WELL #:	9	RRCID ->	194505	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10070 - 10189	

04	4620 X	4456	-0-	-164	-0-	262 1	4138 2	Y	51	70 1	29	
						56 9						
05	4619 X	4544	-0-	-75	-0-	280 1	4210 2	Y	49	47 1	31	
						54 9						
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						

YATES			WELL #:	6	RRCID ->	194837	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10534 - 11899	

04	510 N	508	-0-	-2	-0-	30 1	477 2	N	1	1 1	25	
						1 9						
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	29 1	437 2	N	1	1 1	25	
						1 9						
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						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 18		RRCID -> 195060		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	68 1	1081 2	Y	9	1 1	19
05	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	10 9	970 2	Y	11	17 1	13
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	64 1	1241 2	Y	4	5 1	12
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	12 9	1197 2	Y	4	3 1	13
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	78 1	1234 2	Y	6	9 1	10
09	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	4 9	1040 2	Y	8	3 1	15
						72 1					
						73 1					
						7 9					
						69 1					
						9 9					
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280		
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	673 2	19 9	Y	17	16 1	5
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	611 2	9 9	Y	8	9 1	4
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
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944		
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1310 2	8 9	Y	7	9 1	7
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1323 2	10 9	Y	9	7 1	9
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
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001		
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90 1	1432 2	N	2	1 1	7
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	2 9	1532 2	N	4	4 1	7
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	102 1	1485 2	N	4	6 1	5
07	1581 N	1133	-0-	-448	-0-	93 1	1067 2	N	2	3 1	4
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	4 9	1652 2	N	4	2 1	6
09	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	64 1	1437 2	N	3	3 1	6
						2 9					
						98 1					
						4 9					
						95 1					
						3 9					
ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902		
04	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	65 1	1026 2	Y	9	1 1	16
05	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	10 9	1002 2	Y	11	16 1	11
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	67 1	940 2	Y	3	2 1	12
07	1147 N	859	-0-	-288	-0-	12 9	808 2	Y	2	3 1	11
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	59 1	1021 2	Y	5	8 1	8
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	3 9	830 2	Y	6	3 1	11
						49 1					
						2 9					
						60 1					
						6 9					
						55 1					
						7 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	53 1 2 9	1213 2	Y	2	1 1	5
05	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	55 1 3 9	1229 2	Y	3	3 1	5
06	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	48 1 3 9	1085 2	Y	3	4 1	4
07	1302 N	958	-0-	-344	-0-	40 1 2 9	916 2	Y	2	3 1	3
08	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	51 1 3 9	1149 2	Y	3	2 1	4
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9	1150 2	Y	3	3 1	4

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034			
04	330 N	172	-0-	-158	-0-	8 1	164 2	Y	-0-	-0-	
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	-0-	
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-	

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283			
04	2769 N	2535	-0-	-234	-0-	105 1 4 9	2426 2	Y	4	2 1	14
05	2542 N	2306	-0-	-236	-0-	98 1 7 9	2201 2	Y	6	7 1	13
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	108 1 8 9	2466 2	Y	7	7 1	13
07	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	141 1 7 9	3198 2	Y	6	6 1	13
08	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	127 1 9 9	2861 2	Y	8	4 1	17
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	128 1 8 9	2923 2	Y	7	8 1	16

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242			
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	118 1 46 9	1866 2	Y	42	2 1	89
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	129 1 17 9	1937 2	Y	15	51 1	53
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	111 1 15 9	1765 2	Y	14	7 1	60
07	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	110 1 12 9	1822 2	Y	11	51 1	20
08	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	107 1 9 9	1802 2	Y	8	4 1	24
09	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	108 1 4 9	1641 2	Y	4	5 1	23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834			
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	
04	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	66	1	1278	2	N	-0-	156
05	1612 N	1356	-0-	-256	-0-	65	1	1280	2	N	10	166
*06	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	11	9	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
						6	9					

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553			
04	3030 X	2655	-0-	-375	-0-	301	1	2339	2	Y	14	27
05	3131 X	2987	-0-	-144	-0-	15	9	2585	2	Y	26	37
06	3030 X	2811	-0-	-219	-0-	373	1	2432	2	Y	12	44
07	2914 X	2840	-0-	-74	-0-	29	9	2458	2	Y	10	39
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	366	1	2596	2	Y	12	43
09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	13	9	2556	2	Y	18	45
						401	1					
						20	9					

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882			
04	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1166	2	9	9	Y	8	2
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	Y	10	5
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1331	2	19	9	Y	17	6
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1308	2	14	9	Y	13	6
08	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1259	2	15	9	Y	14	7
09	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	1186	2	9	9	Y	8	6

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550			
04	3000 N	1652	-0-	-1348	5734	69	1	1572	2	Y	10	75
05	3100 N	983	-0-	-2117	3617	11	9	951	2	Y	-0-	75
06	3000 N	2453	-0-	-547	3070	32	1	2241	2	Y	21	96
07	3100 N	2494	-0-	-606	2464	189	1	2333	2	Y	1	25
08	3100 N	2380	-0-	-720	1744	23	9	2258	2	Y	12	37
09	3000 N	2094	-0-	-906	838	160	1	2007	2	Y	11	48
						1	9					
						109	1					
						13	9					
						75	1					
						12	9					

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637			
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-	-0-
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	23	1	449	2	N	-0-	-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600		
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
04	2400 X	2155	-0-	-245	-0-	127 1	2009 2	Y	17 1 1	29
05	2480 X	2259	-0-	-221	-0-	139 1	2094 2	Y	24 33 1	20
06	2400 X	2027	-0-	-373	-0-	119 1	1902 2	Y	5 5 1	20
07	2356 X	1683	-0-	-673	-0-	95 1	1582 2	Y	5 4 1	21
08	2294 X	1884	-0-	-410	-0-	105 1	1770 2	Y	8 15 1	14
09	2190 X	1954	-0-	-236	-0-	120 1	1820 2	Y	13 5 1	22

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241		
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	525 2	7 9	Y	6 6 1	1
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	509 2	75 9	Y	68 52 1	17
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

ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350		
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	64 1	1011 2	Y	9 1 1	14
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	59 1	889 2	Y	10 13 1	11
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

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236		
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	972 2	22 9	Y	20 18 1	7
05	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	997 2	12 9	Y	11 13 1	5
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		14	RRCID ->	210050	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9242 - 10060
M	O	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
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	692	2	10	9	Y	9	7
05	620 N	237	-0-	-383	-0-	233	2	4	9	Y	4	7
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	7
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	Y	5	7
08	248 N	29	-0-	-219	-0-	22	2	7	9	Y	6	8
09	750 N	375	-0-	-375	-0-	372	2	3	9	Y	3	8

RAYZOR 1669		WELL #:		2	RRCID ->	210870	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9931	PERF.	9232 - 9836
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		82
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	N	-0-	82
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	N	-0-	82
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-	82
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	N	-0-	82
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-	82

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		216	RRCID ->	211085	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10836 - 10872
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	Y	1	-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		217	RRCID ->	211623	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	9825 - 10387
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	245	2	42	9	Y	38	11
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	240	2	3	9	Y	3	3
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	-0-
07	279 N	4	-0-	-275	-0-	3	2	1	9	Y	1	-0-
08	248 N	6	-0-	-242	-0-	2	2	4	9	Y	4	1
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	262	2	3	9	Y	3	1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065 - 9479
04	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8571	2	55	9	Y	50	20
05	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9009	2	54	9	Y	49	28
06	9270 X	8286	-0-	-984	-0-	8191	2	95	9	Y	86	33
07	9579 X	8368	-0-	-1211	-0-	8295	2	73	9	Y	66	34
08	9579 X	8360	-0-	-1219	-0-	8277	2	83	9	Y	75	43
09	8760 X	8096	-0-	-664	-0-	8049	2	47	9	Y	43	42

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493 - 11072
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		71	RRCID ->	212481	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8871 - 9007
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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 RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					141
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					141
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									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	180	1	3511	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	192	1	3765	2	Y	5	7	1			1
						6	9									
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									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

04	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1966	2	14	9	Y	13	19	1			2
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2130	2	11	9	Y	10	9	1			3
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

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	102	1	2320	2	N	-0-					-0-
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	73	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	180	1	2140	2	N	-0-					-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	153	1	2222	2	N	-0-					-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	105	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156					
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		
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	1	28	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-	28	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-	28	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-	28	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-	28	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	28	

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248					
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	-0-	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804					
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	N	2	1 1	30
05	1364 N	373	-0-	-991	-0-	23	1	349	2	N	1	3 1	28
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	2	N	4	3 1	29
07	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	56	1	925	2	N	129	2 1	156
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	N	3		159
09	1410 N	1159	-0-	-251	-0-	72	1	1084	2	N	3	3 1	159

ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034					
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		25
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		25
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

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966					
04	2040 N	1656	-0-	-384	-0-	69	1	1584	2	Y	3	2 1	3
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1554	2	Y	4	4 1	3
06	1800 N	1101	-0-	-699	-0-	46	1	1052	2	Y	3	2 1	4
07	1705 N	750	-0-	-955	-0-	32	1	717	2	Y	1	3 1	2
08	1643 N	671	-0-	-972	-0-	29	1	640	2	Y	2	2 1	2
09	1110 N	661	-0-	-449	-0-	28	1	632	2	Y	1	2 1	1

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	2	N	25				90
						28	9								
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	98	1	1589	2	N	-0-	23	1		67
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								

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

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

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

 CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

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

04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	171	1	2703	2	N	4	3	1		22
						4	9								
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	210	1	3167	2	N	9	8	1		23
						10	9								
06	2970 X	2667	-0-	-303	-0-	157	1	2502	2	N	7	8	1		22
						8	9								
07	3069 X	2936	-0-	-133	-0-	167	1	2763	2	N	5	7	1		20
						6	9								
08	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	152	1	2565	2	N	7	4	1		23
						8	9								
09	3060 X	2370	-0-	-690	-0-	146	1	2218	2	N	5	6	1		22
						6	9								

 BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	123	1	395	2	Y	-0-				-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	123	1	406	2	Y	-0-				-0-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 - 9674	
M	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
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	692 1	2211 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	707 1	2325 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	710 1	2264 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	731 1	2310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	708 1	2168 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	731 1	2194 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		229	RRCID ->	247763	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11122 - 11223	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		223	RRCID ->	251551	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	11290 - 11514	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8332 - 8392	
04	4380 X	2272	-0-	-2108	-0-	456 1	1816 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3348 X	1745	-0-	-1603	-0-	248 1	1497 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2490 X	1479	-0-	-1011	-0-	133 1	1346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2511 X	1334	-0-	-1177	-0-	150 1	1184 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2511 X	173	-0-	-2338	-0-	23 1	150 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	9	-0-	-1461	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 - 10948	
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3293 2	85 9	Y	77	73	1	22	22
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3313 2	43 9	Y	39	45	1	16	16
06	3420 X	3143	-0-	-277	-0-	3114 2	29 9	Y	26	41	1	1	1
07	3534 X	3231	-0-	-303	-0-	3210 2	21 9	Y	19	20	1	-0-	-0-
08	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	3247 2	52 9	Y	47	33	1	14	14
09	3390 X	3275	-0-	-115	-0-	3236 2	39 9	Y	35	35	1	14	14

CARR		WELL #:		152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 - 8528	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	137

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		240	RRCID ->	254320	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9654 - 10626	
04	900 N	878	-0-	-22	-0-	852 2	26 9	Y	24	22	1	7	7
05	961 N	748	-0-	-213	-0-	731 2	17 9	Y	15	17	1	5	5
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	823 2	11 9	Y	10	15	1	-0-	-0-
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	877 2	8 9	Y	7	7	1	-0-	-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	916 2	21 9	Y	19	13	1	6	6
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	880 2	15 9	Y	14	13	1	7	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782			
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
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1110 2	23 9	Y	21	20 1		6
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1354 2	14 9	Y	13	14 1		5
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

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537			
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1670 2	40 9	Y	36	34 1		11
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1436 2	22 9	Y	20	22 1		9
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

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549			
04	4380 X	3985	-0-	-395	-0-	3888 2	97 9	Y	88	84 1		25
05	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5016 2	55 9	Y	50	56 1		19
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

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344			
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	523 2	6 9	Y	5	5 1		1
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	250 2	39 9	Y	35	27 1		9
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

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012			TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980			
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-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060			
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	N	-0-			7
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	11 1	159 2	N	-0-			7
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646			
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	
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	4 1	92 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	4 1	83 2	N	-0-	-0-	
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-	

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H 1647		WELL #: 1		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
VT LUNDELL MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	206			N	NO RPT	-0-	

VT LUNDELL MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 222814		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372			
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	78 1	1593 3	Y	4	16	
						4 9					
05	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	18 1	1653 3	Y	-0-	16	
06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	182 1	1386 3	Y	4	20	
						4 9					
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT	20	

VT LUNDELL MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 241616		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548			
04	1140 N	865	-0-	-275	-0-	41 1	821 3	Y	3	16	
						3 9					
05	1488 N	472	-0-	-1016	-0-	5 1	467 3	Y	-0-	16	
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	217 1	1647 3	Y	4	20	
						4 9					
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT	20	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
OLMITOS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 096962		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	
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	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790															
M	O	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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
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

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604															
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				17
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
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

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
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

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197															
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871															
04	4950	X	2564	-0-	-2386	-0-	112	1	2452	2	Y	-0-			11
05	5115	X	625	-0-	-4490	-0-	625	2			Y	-0-			11
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			61
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			61
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	461	2	Y	4			65
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	4	9							
*08	992 N	960	-0-	-32	-0-	101	1	448	2	Y	-0-			65
*09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	411	1	549	2	Y	-0-			65
						226	1	592	2	Y	-0-			65

TARE RESOURCES, LLC 836026
 OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

04	810 N	293	-0-	-517	-0-	77	1	216	2	N	-0-			27
05	527 N	263	-0-	-264	-0-	46	1	217	2	N	-0-			27
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
						1	9							
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			28
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			28

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			38
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

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

04	480 N	87	-0-	-393	-0-	44	1	41	2	N	2			24
						2	9							
05	775 N	261	-0-	-514	-0-	92	1	168	2	N	1	1	1	24
						1	9							
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	68	1	277	2	N	2			26
						2	9							
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
						2	9							
*09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	165	1	461	2	N	2	6	1	20
						2	9							

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

04	960 N	634	-0-	-326	-0-	339	1	295	2	N	-0-			50
05	1178 N	775	-0-	-403	-0-	377	1	398	2	N	-0-			50
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
						8	9							
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	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
WINCH				WELL #:	2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396
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
04	2793 N	531	-0-	-2262	-0-	45 1	468 2	N		16			118
05	1953 N	971	-0-	-982	-0-	18 9	862 2	N		10	6 1		122
06	1860 N	817	-0-	-1043	-0-	11 9	754 2	N		9			131
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	53 1	816 2	N		20			151
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	10 9	2714 2	N		2	65 1		88
*09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	68 1	2129 2	N		12	25 1		75
						22 9							
						173 1							
						2 9							
						128 1							
						13 9							

WINCH				WELL #:	3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434
04	810 N	643	-0-	-167	-0-	190 1	449 2	N		4			34
05	837 N	525	-0-	-312	-0-	4 9	414 2	N		13	6 1		41
06	690 N	262	-0-	-428	-0-	97 1	164 2	N		3			44
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	14 9	515 2	N		1			45
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	95 1	985 2	N		1	4 1		42
*09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	3 9	1096 2	N		4	12 1		34
						114 1							
						1 9							
						196 1							
						1 9							
						191 1							
						4 9							

BRISCOE NICHOLSON				WELL #:	1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043
04	510 N	302	-0-	-208	-0-	2 1	299 2	N		1			1
05	589 N	236	-0-	-353	-0-	1 9	191 2	N		-0-			1
06	420 N	285	-0-	-135	-0-	45 1	208 2	N		-0-			1
07	310 N	154	-0-	-156	-0-	77 1	135 2	N		1			2
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	18 1		N		-0-			2
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	1 9		N		-0-			2

CARR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991
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-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712 - 8790
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026										
WINCH		WELL #: 4		RRCID -> 262509		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8798 - 9362		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	104	1	392	2	N	4	27
05	589 N	235	-0-	-354	-0-	73	1	158	2	N	4 5 1	26
06	570 N	431	-0-	-139	-0-	44	1	386	2	N	1	27
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	154	1	574	2	N	1	28
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	457	2	N	16 5 1	39
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	408	2	N	6 38 1	7

BHE		WELL #: 2		RRCID -> 263427		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8860 - 9374		
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	192	1	208	2	N	1	36
05	496 N	231	-0-	-265	-0-	98	1	130	2	N	3 3 1	36
06	390 N	290	-0-	-100	-0-	94	1	195	2	N	1	37
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
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	185	1	305	2	N	2 3 1	34

BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9245 - 9594		
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-	11
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	2 2 1	11
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

WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8559 - 9544		
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	121	1	412	2	N	17	93
05	558 N	410	-0-	-148	-0-	99	1	272	2	N	35 114 1	14
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026								
BHE		WELL #:		4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	12 1	57 2	N	1			13
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 9	12 2	N	1	1 1		13
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	3 1	26 2	N	-0-			13
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4 1	161 2	N	-0-			13
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	36 1	79 2	N	-0-	1 1		12
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13 1	39 2	N	-0-			12
						7 1						

BHE		WELL #:		6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	66 1	80 2	N	1			1
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	1 9	25 2	N	-0-	1 1		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	7 1	80 2	N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12 1	40 2	N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	8 1	46 2	N	-0-			-0-
						9 1						

BHE		WELL #:		3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 2	N	-0-			15
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-			15
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

BHE		WELL #:		11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

BHE		WELL #:		7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045
04	990 N	606	-0-	-384	-0-	191 1	408 2	N	6			15
05	434 N	165	-0-	-269	-0-	7 9	65 2	N	4	5 1		14
06	990 N	835	-0-	-155	-0-	96 1	740 2	N	1			15
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	4 9	1104 2	N	2			17
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1 9	180 2	N	3	9 1		11
*09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	196 1	1169 2	N	1	2 1		10
						2 9						
						3 9						
						197 1						
						190 1						
						1 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026												
BHE		WELL #: 8		RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9166 - 9208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	79	1	540	2	N	5			18
05	930 N	272	-0-	-658	-0-	46	1	220	2	N	5	7	1	16
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

BHE		WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8512 - 8670				
04	2400 X	1550	-0-	-850	-0-	127	1	1401	2	N	20			79
05	3286 X	1154	-0-	-2132	-0-	22	9	1044	2	N	14	17	1	76
06	3180 X	1620	-0-	-1560	-0-	15	9	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

BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8985 - 9545				
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	3			4
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	N	-0-	1	1	3
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

WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8787 - 9998				
04	450 N	169	-0-	-281	-0-	35	1	132	2	N	2			38
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	40	1	132	2	N	2	2	1	38
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

BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8862 - 9669				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026											
BHE		WELL #:		13	RRCID ->	269209	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	8971 - 10467			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	1020 N	649	-0-	-371	-0-	96	1	540	2	N	12			28	
05	1054 N	765	-0-	-289	-0-	13	9	660	2	N	6	7	1	27	
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	7	9	691	2	N	7			34	
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	47	1	1676	2	N	5			39	
08	775 N	524	-0-	-251	-0-	186	1	461	2	N	33	14	1	58	
09	750 N	358	-0-	-392	-0-	27	1	324	2	N	2	5	1	55	
						36	9								
						32	1								
						2	9								
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917											
LUNDELL		WELL #:		35	RRCID ->	116697	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	3115 - 3388			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
THREE-C OIL AND GAS				857600											
EL GATITA		WELL #:		3	RRCID ->	110351	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	8414 - 8448			
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			34	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			34	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	
VAQUILLAS 1647				WELL #:	1	RRCID ->	121713	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9203 - 9379		
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1			1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-	
VAQUILLAS 1184				WELL #:	2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8985 - 9062		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600														
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226								
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1033				Y	-0-					-0-
05	T. A.	13	-0-	-0-	13	1046	12	2	1	9	Y	1				1
06	T. A.	14	-0-	-0-	14	1060	14	2			Y	-0-				1
07	1072 N	12	-0-	-0-	-1060	-0-	12	1			Y	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1968				Y	-0-					1
05	T. A.	38	-0-	-0-	38	2006	38	2			Y	-0-				1
06	T. A.	25	-0-	-0-	25	2031	25	2			Y	-0-				1
07	2053 N	22	-0-	-0-	-2031	-0-	22	1			Y	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #: 1		RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
LUNDELL RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 107647	COMPL. DATE 03/23/2002	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9882	- 9910					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

LUNDELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 114279	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 11580	PERF.10344	- 10354					
04	720 N	679	-0-	-41	-0-	142	1	493	2	Y	40	29	1	152
						44	9							
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	124	1	566	2	Y	-0-			152
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

LUNDELL 40				WELL #: 2	RRCID -> 141301	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10465	- 10607					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
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

LUNDELL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 141509	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 11674	PERF.10200	- 10813					
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	125	1	433	2	Y	40	29	1	49
						44	9							
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	116	1	532	2	Y	-0-			49
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

LUNDELL 40				WELL #: 3	RRCID -> 141882	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10408	- 10446					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

LUNDELL RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 142406	COMPL. DATE 09/21/2002	TOTAL DEPTH 11518	PERF.10247	- 10754					
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	76	1	262	2	Y	40	29	1	82
						44	9							
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	59	1	267	2	Y	-0-			82
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	66	1	230	2	Y	-0-		10
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	2	Y	-0-		10
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

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		126
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

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

04	3570 X	3408	-0-	-162	-0-	743	1	2578	2	Y	79		442
						87	9						
05	3689 X	3533	-0-	-156	-0-	629	1	2871	2	Y	30		472
						33	9						
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						

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	787	1	2729	2	Y	66	48	1	1081
							73	9							
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	731	1	3337	2	Y	-0-			1081
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

LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025						
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	64	1	224	2	Y	-0-			37
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	56	1	253	2	Y	-0-			37
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

LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485						
04	2279	N	1145	-0-	-1134	-0-	256	1	889	2	Y	-0-			486
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	221	1	1008	2	Y	-0-			486
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

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765						
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	68	1	237	2	Y	-0-			80
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	82	1	372	2	Y	-0-			80
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

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877						
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	82	1	284	2	Y	-0-			37
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	63	1	289	2	Y	-0-			37
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

LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626						
04	3000	N	2334	-0-	-666	4699	506	1	1754	2	Y	67	42	1	162
							74	9							
05	3100	N	2313	-0-	-787	3912	414	1	1889	2	Y	9			171
							10	9							
06	3000	N	2095	-0-	-905	3007	341	1	1744	2	Y	9			180
							10	9							
07	3100	N	2191	-0-	-909	2098	317	1	1864	2	Y	9			189
							10	9							
08	3100	N	2264	-0-	-836	1262	366	1	1888	2	Y	9			198
							10	9							
09	3000	N	2264	-0-	-736	526	366	1	1888	2	Y	9			207
							10	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10248	- 10278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	630 N	464	-0-	-166	-0-	104 1	360 2	360 2	Y	-0-			13
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	89 1	404 2	404 2	Y	-0-			13
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	78 1	402 2	402 2	Y	-0-			13
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	76 1	445 2	445 2	Y	-0-			13
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	84 1	433 2	433 2	Y	-0-			13
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	84 1	433 2	433 2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF. 9909	- 10529	
04	300 N	136	-0-	-164	-0-	30 1	106 2	106 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	16 1	72 2	72 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	31 1	158 2	158 2	Y	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	45 1	264 2	264 2	Y	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	259 2	Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	259 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10604	- 11334	
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	64 1	220 2	220 2	Y	-0-			13
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	48 1	219 2	219 2	Y	-0-			13
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	45 1	233 2	233 2	Y	-0-			13
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	45 1	264 2	264 2	Y	-0-			13
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	259 2	Y	-0-			13
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	259 2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.11137	- 11166	
04	1800 X	1582	-0-	-218	-0-	354 1	1228 2	1228 2	Y	-0-			77
05	1705 X	1626	-0-	-79	-0-	292 1	1334 2	1334 2	Y	-0-			77
06	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	296 1	1513 2	1513 2	Y	-0-			77
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	249 1	1467 2	1467 2	Y	-0-			77
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	264 1	1363 2	1363 2	Y	-0-			77
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	264 1	1363 2	1363 2	Y	-0-			77

LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9898	- 9933	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LUNDELL 40		WELL #:		5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10401	- 11354	
04	3000 N	3128	-0-	128	10860	660 1	2290 2	2290 2	Y	162	107 1		206
						178 9							
05	3100 N	3110	-0-	10	10870	559 1	2551 2	2551 2	Y	-0-			206
06	3000 N	4035	-0-	1035	11905	640 1	3277 2	3277 2	Y	107	107 1		206
						118 9							
07	15999 X	4094	-0-	-11905	-0-	594 1	3500 2	3500 2	Y	-0-			206
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	684 1	3527 2	3527 2	Y	94	94 1		206
						103 9							
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	684 1	3527 2	3527 2	Y	101	101 1		206
						111 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	126	1	437	2	Y	-0-	-0-				14
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	105	1	479	2	Y	-0-	-0-				14
06	780 N	443	-0-	-337	-0-	72	1	371	2	Y	-0-	-0-				14
07	589 N	464	-0-	-125	-0-	67	1	397	2	Y	-0-	-0-				14
08	589 N	463	-0-	-126	-0-	75	1	388	2	Y	-0-	-0-				14
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	-0-	-0-				14

LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984							
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	155	1	537	2	Y	-0-	-0-				13
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	114	1	523	2	Y	-0-	-0-				13
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	101	1	514	2	Y	-0-	-0-				13
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	95	1	556	2	Y	-0-	-0-				13
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	103	1	529	2	Y	-0-	-0-				13
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	103	1	529	2	Y	-0-	-0-				13

FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443							
04	540 N	418	-0-	-122	-0-	94	1	324	2	Y	-0-	-0-				72
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	88	1	399	2	Y	-0-	-0-				72
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	82	1	421	2	Y	-0-	-0-				72
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	2	Y	-0-	-0-				72
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	Y	-0-	-0-				72
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	Y	-0-	-0-				72

FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409							
04	480 N	304	-0-	-176	-0-	68	1	236	2	Y	-0-	-0-				58
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	55	1	250	2	Y	-0-	-0-				58
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	50	1	258	2	Y	-0-	-0-				58
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	2	Y	-0-	-0-				58
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	Y	-0-	-0-				58
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	Y	-0-	-0-				58

FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623							
04	1200 X	672	-0-	-528	-0-	139	1	483	2	Y	45					440
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	228	1	1042	2	Y	-0-	-0-				440
06	1200 X	827	-0-	-373	-0-	135	1	692	2	Y	-0-	-0-				440
07	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	145	1	856	2	Y	67	67	1			440
08	1271 X	914	-0-	-357	-0-	148	1	766	2	Y	-0-	-0-				440
09	1230 X	914	-0-	-316	-0-	148	1	766	2	Y	-0-	-0-				440

FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668							
04	2040 X	1107	-0-	-933	-0-	226	1	785	2	Y	87					657
05	2108 X	1376	-0-	-732	-0-	247	1	1129	2	Y	-0-	-0-				657
06	1260 X	1238	-0-	-22	-0-	202	1	1036	2	Y	-0-	-0-				657
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	302	1	1780	2	Y	118	118	1			657
08	1364 X	1107	-0-	-257	-0-	180	1	927	2	Y	-0-	-0-				657
09	1320 X	1107	-0-	-213	-0-	180	1	927	2	Y	-0-	-0-				657

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	215498	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10734 - 10865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	208 1	721 2	Y	-0-				14
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	256 1	1167 2	Y	-0-				14
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

DESPAIN 42		WELL #:		2	RRCID ->	216719	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10438 - 11518	
04	810 N	672	-0-	-138	-0-	150 1	522 2	Y	-0-			21	
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	124 1	568 2	Y	-0-			21	
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	

DE SPAIN 42		WELL #:		1	RRCID ->	223405	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	10377 - 10850	
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	167 1	577 2	Y	-0-			13	
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	118 1	538 2	Y	-0-			13	
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	

LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10220 - 10330	
04	510 N	409	-0-	-101	-0-	92 1	317 2	Y	-0-			147	
05	496 N	414	-0-	-82	-0-	74 1	340 2	Y	-0-			147	
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	

VISION OIL AND GAS LLC		886198											
BAILEY-REESE		WELL #:		1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12308 - 12328	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
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	

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)		93258 600											
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10682 - 10714	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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		029652										
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 9		RRCID -> 163853		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8672 - 8686		
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	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174288		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 8860 - 8954		
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-45151		N	4	4 1	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-45151		N	-0-		1
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 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 1	1

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #: 1		RRCID -> 197060		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8024 - 8334		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-		-0-
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-

VIBORAS (F-47)		93647 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 24 F		RRCID -> 088801		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7264 - 7276		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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-

 VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

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
04	22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	1729 1	20848 2	Y	22	69 1		67
						8 4	24 9					
05	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	1769 1	20412 2	Y	30			97
						9 4	33 9					
06	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	1578 1	17676 2	Y	17			114
						8 4	19 9					
07	20821 X	20821	-0-	-0-	-0-	1729 1	19075 3	Y	9	69 1		54
						7 4	10 9					
08	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	1631 1	18976 3	Y	8			62
						7 4	9 9					
09	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	1669 1	19554 3	Y	24			86
						8 4	26 9					

 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

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

 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

04	4860 X	3648	-0-	-1212	-0-	249 1	3388 2	Y	4	3 1		2
						7 4	4 9					
05	4712 X	3363	-0-	-1349	-0-	229 1	3125 2	Y	3	4 1		1
						6 4	3 9					
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					

 KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

 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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST												
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)												
EOG RESOURCES, INC.												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	3000 N	2090	-0-	-910	5272	157 1	1891 2	2 4	40 9	Y	36 121 1	116
05	3100 N	1946	-0-	-1154	4118	151 1	1741 2	2 4	52 9	Y	47	163
06	3000 N	1893	-0-	-1107	3011	152 1	1705 2	2 4	34 9	Y	31	194
07	3100 N	1935	-0-	-1165	1846	159 1	1757 3	2 4	17 9	Y	15 117 1	92
08	3100 N	2052	-0-	-1048	798	161 1	1875 3	1 4	15 9	Y	14	106
09	2744 N	1946	-0-	-798	-0-	149 1	1751 3	2 4	44 9	Y	40	146

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)												
EOG RESOURCES, INC.												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	2816 X	2816	-0-	-0- B	-0-	192 1	2608 2	5 4	11 9	Y	10 7 1	4
05	2401 X	2401	-0-	-0- B	-0-	163 1	2225 2	5 4	8 9	Y	7 9 1	2
06	2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	167 1	2258 2	4 4	4 9	Y	4 5 1	1
07	2914 X	2372	-0-	-542 B	-0-	160 1	2202 3	4 4	6 9	Y	5 3 1	3
08	2914 X	2279	-0-	-635 B	-0-	229 1	2042 3	4 4	4 9	Y	4 6 1	1
09	2820 X	2398	-0-	-422 B	-0-	224 1	2163 3	4 4	7 9	Y	6 6 1	1

VIBORAS (VKSBG H-980)												
EOG RESOURCES, INC.												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (ZONE 1-VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	8130	6108	-0-	-2022	13178	468	1	5638	2	N	-0-		-0-
						2	4						
05	8401	5780	-0-	-2621	10557	461	1	5317	2	N	-0-		-0-
						2	4						
06	8130	4576	-0-	-3554	7003	375	1	4199	2	N	-0-		-0-
						2	4						
07	8401	4584	-0-	-3817	3186	381	1	4201	3	N	-0-		-0-
						2	4						
08	7948 R	4762	-0-	-3186	-0-	377	1	4383	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	6120 #	4245	-0-	-1875	-0-	334	1	3910	3	N	-0-		-0-
						1	4						

VIBORAS (8500, SOUTH)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68				Y	NO RPT			-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

04	44700 X	43232	-0-	-1468	-0-	3071	1	39493	2	Y	588	489	1	236
						21	4	647	9					
05	46190 X	41990	-0-	-4200	-0-	2995	1	38441	2	Y	485	608	1	113
						20	4	534	9					
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					

VIBORAS, NE (AB-H-510)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

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

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		112 F		RRCID -> 106534		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9356 - 9460				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	342	1 4	5890	2	Y	-0-					-0-
05	5549 X	4966	-0-	-583	-0-	293	1 4	4672	2	Y	-0-					-0-
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	317	1 4	5174	2	Y	-0-					-0-
07	6448 X	4266	-0-	-2182	-0-	248	1 4	4017	3	Y	-0-					-0-
08	6448 X	4775	-0-	-1673	-0-	272	1 4	4502	3	Y	-0-					-0-
09	6240 X	5018	-0-	-1222	-0-	278	1 4	4739	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		20		RRCID -> 161146		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10612		- 10620		
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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		21		RRCID -> 164406		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835		- 11157		
04	3000 N	2552	-0-	-448	9227	140	1 4	2411	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2435	-0-	-665	8562	144	1 4	2290	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2534	-0-	-466	8096	146	1 4	2387	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2476	-0-	-624	7472	144	1 4	2331	3	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2787	-0-	-313	7159	158	1 4	2628	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2499	-0-	-501	6658	138	1 4	2360	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23		RRCID -> 166714		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10512		- 11083		
04	2130 X	2036	-0-	-94	-0-	111	1 4	1903	2	Y	19	31	1			5
05	2604 X	1811	-0-	-793	-0-	106	1 4	1686	2	Y	16	15	1			6
06	2520 X	2278	-0-	-242	-0-	131	1 4	2133	2	Y	12					18
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	158	1 4	2557	3	Y	28	36	1			10
*08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	177	1 4	2930	3	Y	30	18	1			22
*09	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	434	1 4	7413	3	Y	62	55	1			29

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 #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

04	3270 X	1777	-0-	-1493	-0-	94	1	1618	2	Y	57	110	1			14
						2	4	63	9							
05	3379 X	1948	-0-	-1431	-0-	111	1	1769	2	Y	60	51	1			23
						2	4	66	9							
06	2820 X	1850	-0-	-970	-0-	105	1	1708	2	Y	33					56
						1	4	36	9							
07	2511 X	2130	-0-	-381	-0-	119	1	1928	3	Y	74	104	1			26
						2	4	81	9							
*08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	152	1	2513	3	Y	92	52	1			66
						2	4	101	9							
*09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	3	Y	59	95	1			30
						2	4	65	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

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-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

04	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	376	1	6478	2	Y	20	26	1			5
						2	4	22	9							
05	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	393	1	6266	2	Y	19	17	1			7
						2	4	21	9							
06	6270 X	6214	-0-	-56	-0-	358	1	5843	2	Y	10					17
						2	4	11	9							
07	6479 X	6370	-0-	-109	-0-	369	1	5976	3	Y	21	31	1			7
						2	4	23	9							
*08	6479 X	6212	-0-	-267	-0-	352	1	5837	3	Y	19	12	1			14
						2	4	21	9							
*09	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	351	1	5999	3	Y	18	25	1			7
						2	4	20	9							

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			WELL #:		20	RRCID -> 196716			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

04		3180 X	3043	-0-	-137	-0-	162	1	2781	2	Y	88	141	1		22
							3	4	97	9						
05		3286 X	3063	-0-	-223	-0-	175	1	2794	2	Y	83	73	1		32
							3	4	91	9						
06		3150 X	2954	-0-	-196	-0-	167	1	2733	2	Y	47				79
							2	4	52	9						
07		3224 X	3072	-0-	-152	-0-	172	1	2792	3	Y	95	141	1		33
							3	4	105	9						
*08		3162 X	2816	-0-	-346	-0-	156	1	2591	3	Y	61	50	1		44
							2	4	67	9						
*09		3030 X	2774	-0-	-256	-0-	151	1	2573	3	Y	44	85	1		3
							2	4	48	9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST			WELL #:		704	RRCID -> 259417			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710				

04		6420 X	6183	-0-	-237	-0-	338	1	5826	2	Y	15	25	1		4
							2	4	17	9						
05		6634 X	5753	-0-	-881	-0-	338	1	5399	2	Y	13	12	1		5
							2	4	14	9						
06		6690 X	4743	-0-	-1947	-0-	273	1	4461	2	Y	6				11
							2	4	7	9						
07		6913 X	5071	-0-	-1842	-0-	294	1	4760	3	Y	14	20	1		5
							2	4	15	9						
*08		6913 X	5763	-0-	-1150	-0-	327	1	5419	3	Y	14	9	1		10
							2	4	15	9						
*09		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	365	1	6239	3	Y	14	18	1		6
							2	4	15	9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST			WELL #:		702CT	RRCID -> 259870			COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684				

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST			WELL #:		701	RRCID -> 261926			COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362				

04		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	502	1	8647	2	Y	23	36	1		6
							4	4	25	9						
05		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	545	1	8698	2	Y	21	19	1		8
							4	4	23	9						
06		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	509	1	8323	2	Y	12				20
							4	4	13	9						
07		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	539	1	8739	3	Y	24	36	1		8
							4	4	26	9						
*08		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	552	1	9146	3	Y	91	34	1		65
							5	4	100	9						
*09		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	510	1	8707	3	Y	99	94	1		70
							5	4	109	9						

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								
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							25
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2023																

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268								
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-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 208		RRCID -> 290769		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302								
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-

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								
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
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

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 BAILLEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
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-

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								
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-

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 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
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1297	2	N	5		67
						6	9						
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1666	2	N	5		72
						6	9						
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	N	13		85
						14	9						
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	89	1	1601	2	N	3		88
						3	9						
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	N	-0-		88
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	84	1	1552	2	N	9		97
						10	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

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

04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	169	1	3527	2	N	15		87
						17	9						
05	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	260	1	5213	2	N	18		105
						20	9						
06	4290 X	3111	-0-	-1179	-0-	150	1	2904	2	N	52		157
						57	9						
07	4433 X	2653	-0-	-1780	-0-	139	1	2512	2	N	2		159
						2	9						
08	4619 X	520	-0-	-4099	-0-	26	1	494	2	N	-0-		159
09	4470 X	439	-0-	-4031	-0-	22	1	417	2	N	-0-		159

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

04	2910 X	2578	-0-	-332	-0-	117	1	2458	2	N	3		40
						3	9						
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	140	1	2812	2	N	171	179 1	32
						188	9						
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	141	1	2736	2	N	9		41
						10	9						
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
						197	9						
09	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	135	1	2513	2	N	60	107 1	75
						66	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118															
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869															
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-			12
							13	9							
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			12
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-			12
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086															
04		2460 N	2135	-0-	-325	-0-	97	1	2036	2	N	2			22
							2	9							
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	123	1	2468	2	N	-0-			22
06		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1	2432	2	N	1			23
							1	9							
07		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	117	1	2106	2	N	2			25
							2	9							
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
							1	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110															
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098		
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
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	80 1	1666 2	N	5		23
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	91 1	1830 2	N	7		30
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

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052		
04	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	71 1	1482 2	N	4		40
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	91 1	1815 2	N	-0-	40 1	-0-
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

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920		
04	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	51 1	1059 2	N	4		32
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	63 1	1264 2	N	6		38
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

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	N	-0-				-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	99	1	1980	2	N	-0-				-0-
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-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	N	1	1	1		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	1				1
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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

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	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-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

04	SWR 10	2	-0-	-0-	2	31238	2	2		N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	31238				N	-0-				-0-
06	SWR 10	1	-0-	-0-	1	31239	1	2		N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	31239				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	31239				N	-0-				-0-
09	SWR 10	2	-0-	-0-	2	31241	2	2		N	-0-				-0-

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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7746 - 7893					
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-	

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989										TOTAL DEPTH	10518	PERF. 7252 - 7257					
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-	

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7842 - 8128					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					48	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					48	
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-	

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993										TOTAL DEPTH	10325	PERF. 7592 - 8158					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-	

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7678 - 8020					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-	

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7844 - 8162					
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
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-	

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7808 - 7964					
04		4170 X	2872	-0-	-1298	-0-	2842	2	30	9	Y	27				149	
05		4309 X	3921	-0-	-388	-0-	3898	2	23	9	Y	21				170	
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	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780					
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
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-

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432					
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-

K&H FEE "1619"		WELL #: 2		RRCID -> 225923		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620					
04	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2		Y	-0-			35
05	961 N	721	-0-	-240	-0-	721	2		Y	-0-			35
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

K&H FEE "574"		WELL #: 3		RRCID -> 270169		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326					
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-

BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 277572		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180					
04	2820 N	2459	-0-	-361	-0-	283	1	2176	2	Y	-0-	31 1	4
05	2697 N	2673	-0-	-24	-0-	216	1	2457	2	Y	-0-		4
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						

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K & H FEE 'D' G.U. 1		WELL #: 1859		RRCID -> 281193		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258				
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
04	1140 N	938	-0-	-202	-0-	938	2	Y	-0-			30
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-			30
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

K & H FEE '2042'		WELL #: 6		RRCID -> 290905		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692				
04	1200 N	747	-0-	-453	-0-	747	2	Y	-0-			80
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2	Y	-0-			80
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

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

TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592				
04	930 X	715	-0-	-215	-0-	17	1	Y	16	14	1	8
						18	9					
05	1023 X	995	-0-	-28	-0-	24	1	Y	28	24	1	12
						31	9					
06	930 X	651	-0-	-279	-0-	15	1	Y	15	23	1	4
						17	9					
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	19	16	1	7
						21	9					
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	22	17	1	12
						24	9					
09	660 N	506	-0-	-154	-0-	13	1	Y	13	17	1	8
						14	9					

TATTON, V. H.		WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

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

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

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
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-

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		

04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	57
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	57
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

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		

04	870 N	868	-0-	-2	-0-	155	1	713	3	N	-0-	13
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	184	1	1086	3	N	-0-	13
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

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6082 - 6154		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
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

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	178	1	3386	3	N	21		110
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	23	9	4002	3	N	17		127
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	19	9	3747	3	N	5	102 1	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
						3	4						

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594				
04	3000 N	1750	-0-	-1250	3522	87	1	1663	3	N	-0-		37
05	3100 N	2085	-0-	-1015	2507	96	1	1989	3	N	-0-		37
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-	3	9	75	1	1542	3	N	-0-
													40

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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				
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	25	1	483	3	N	-0-		-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	25	1	471	3	N	-0-		-0-
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-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393		
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
04	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	169 1	3673 3	N	-0-	102
05	4309 X	4160	-0-	-149	-0-	174 1	3950 3	N	33	135
						36 9				
06	4080 X	3965	-0-	-115	-0-	181 1	3764 3	N	18	67 1 86
						20 9				
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
						4 9				

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576		
04	2310 N	2227	-0-	-83	-0-	152 1	2075 3	N	-0-	56
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	123 1	2226 3	N	-0-	56
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

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014		
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-	60
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	60
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

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452		
04	925 N	909	-0-	-16	-0-	909 3		N	-0-	8
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	8
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

MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
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

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314								
HACHAR, D. D.				WELL #: 35	RRCID -> 174296	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6203	- 6272			
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
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	69 1	472 3	N	-0-			20
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	75 1	451 3	N	-0-			20
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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MACMAHON, P. A.				WELL #: 5	RRCID -> 126912	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6252	- 6344			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			5
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

MACMAHON, P. A.				WELL #: 9	RRCID -> 150070	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 6615	PERF. 6195	- 6398			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
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

MACMAHON, P. A.				WELL #: 8	RRCID -> 150508	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 7421	PERF. 6214	- 6468			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MARTIN-VOLZ FEE				WELL #: 1	RRCID -> 104050	COMPL. DATE 11/12/1982	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6167	- 6325			
04	870 N	862	-0-	-8	-0-	858 2	4 9	N	4	3 1		6
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	888 2	3 9	N	3	5 1		4
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

BENAVIDES, R.V.				WELL #: 7	RRCID -> 116595	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6201	- 6714			
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	510 2	3 9	N	3	2 1		4
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 2	1 9	N	1	3 1		2
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

VOLZ (LOWER WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MALAKOFF UNIT												
94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
386310												
WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-		61
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		61
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

VUELTA DEL RIO (C-2)												
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC												
TEXACO FEE												
94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
905376												
WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
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-

W. E. COLSON (VX. BINGO)												
ATASCA RESOURCES, INC.												
FLACK GAS UNIT												
94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
035643												
WELL #: RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019												

GLOMP SEIDEL GAS UNIT												
WELL #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		145
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		145
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018												

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION													
PALO BLANCO GAS UNIT													
216748													
WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
04	19860 X	15815	-0-	-4045	-0-	469	1	14743	2	Y	548	582	326
						603	9						
05	20522 X	14343	-0-	-6179	-0-	472	1	13386	2	Y	441	454	313
						485	9						
06	19860 X	13791	-0-	-6069	-0-	464	1	12832	2	Y	450	441	322
						495	9						
07	18972 X	12445	-0-	-6527	-0-	450	1	11614	2	Y	346	325	343
						381	9						
08	18352 X	12232	-0-	-6120	-0-	451	1	11414	2	Y	334	333	344
						367	9						
09	15810 X	11965	-0-	-3845	-0-	450	1	11150	2	Y	332	328	348
						365	9						

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.// 94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748													
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530							
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020							
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-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233101		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770							
04	3150 X	2118	-0-	-1032	-0-	63 1	1981 2	Y	67	63 1					35
05	2821 X	1892	-0-	-929	-0-	74 9	1757 2	Y	66	60 1					41
06	2730 X	1616	-0-	-1114	-0-	62 1	1503 2	Y	54	55 1					40
07	2480 X	1850	-0-	-630	-0-	73 9	1726 2	Y	52	45 1					47
08	2201 X	1474	-0-	-727	-0-	54 1	1376 2	Y	40	43 1					44
09	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	57 9	2150 2	Y	65	53 1					56
						67 1									
						44 9									
						87 1									
						72 9									

FLACK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236859		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548							
04	570 N	59	-0-	-511	-0-	1 1	58 2	N	-0-						48
05	310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2		N	-0-						48
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

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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
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

WADE CITY (ALICE)			94510 037		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JIM WELLS			
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
SEIDEL			WELL #:	1	RRCID ->	290520	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	5298	PERF.	4897 - 4899		
M	ALLOW CODE	GAS 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	7500				N	NO RPT			-0-

WADE CITY (5300)			94510 962		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
SEIDEL			WELL #:	2	RRCID ->	294945	COMPL. DATE	08/21/2022	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5260 - 5262		
04	0	-0-	-0-	-0-		6763				N	-0-			56
05	0	746	-0-	746		7509	740	2	6	9	N	5		61
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	NO RPT	-0-	-21780		-0-					N	NO RPT		64

HLW			WELL #:	1	RRCID ->	295205	COMPL. DATE	04/13/2021	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5249 - 5253		
04	0	1661	-0-	1661		6468	1620	2	41	9	N	37		65
05	0	5255	-0-	5255		11723	5157	2	98	9	N	89		154
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	NO RPT	-0-	-17070		-0-					N	NO RPT		205

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

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8299 - 8556

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	* AMT	EOM BALANCE
04	360 N	132	-0-	-228	-0-	42	1	90	2	Y	-0-			38
05	372 N	112	-0-	-260	-0-	34	1	78	2	Y	-0-			38
06	360 N	38	-0-	-322	-0-	14	1	22	2	Y	2			40
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	2	9	1	1	Y	1			41
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-			41
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			41

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	414	1	899	2	N	-0-			170
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	344	1	801	2	N	-0-			170
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

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	2	Y	-0-			78
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	Y	-0-			78
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	1			79
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	-0-			79
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-			79
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	58	1	117	2	Y	-0-			79

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8438 - 8666	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	143
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

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 7476 - 8030	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
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

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8887 - 8926	
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	63 X	63	-0-	-0-	-0-		21 1 42 2		N	-0-	-0-

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10216 - 10251	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2021											

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
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

WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 - 10986	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
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

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				609
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				609
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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
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	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
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	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

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

04	14850 X	13035	-0-	-1815	-0-	13035	2			N	-0-				45
05	14787 X	12653	-0-	-2134	-0-	12653	2	15	9	N	14				59
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	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT				133

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.// 96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.		//CONT.// 450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 242309		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400			
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
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254 2	2 9	N	2			60
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1366 2	2 9	N	2			62
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	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			
04	5160 X	4705	-0-	-455	-0-	236 1	4370 3	Y	90			851
05	5332 X	4963	-0-	-369	-0-	520 1	4443 3	Y	-0-			851
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						

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
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

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			
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	Y	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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

ATCHISON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 237076		COMPL. DATE 05/04/2014			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708			
04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	82 1	2245 2	Y	39			146
05	5363 X	2726	-0-	-2637	-0-	160 1	2525 2	Y	37	137 1		46
06	5190 X	2114	-0-	-3076	-0-	41 9	2016 2	Y	19			65
07	2790 X	646	-0-	-2144	-0-	77 1	617 2	Y	15			80
08	2728 X	105	-0-	-2623	-0-	21 9	69 2	Y	2			82
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	12 1		Y	-0-			82
						17 9						
						34 1						
						2 9						

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	2	1	5
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

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772														
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	Y	8			37
						9	9							
05	713 X	488	-0-	-225	-0-	29	1	451	2	Y	7	24	1	20
						8	9							
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

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699														
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	4			11
						4	9							
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	42	2	Y	1	2	1	10
						1	9							
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

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748														
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	2			6
						2	9							
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	14	1	222	2	Y	3	9	1	-0-
						3	9							
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

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376														
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	1			5
						1	9							
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
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

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	1	1		14
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9	71 2	Y	-0-			14
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

PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	2			49
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	2 9	81 2	Y	-0-			49
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

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 - 10538
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-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		WELL #:		694746	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984
04	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330 2		Y	-0-			22
05	DLQ G-10	223	-0-	223	553	223 2		Y	-0-			22
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

PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8220 - 8237
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7842 - 7858
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418	
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
04	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	232	-0-	232	576	232	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	545	-0-	545	1121	545	2		Y	-0-		-0-
07	1774 N	653	-0-	-1121	-0-	653	2		Y	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-		-0-
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2		Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944	
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-

PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
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

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526	
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-		57
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		57
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		57
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		57
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		57
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		57

PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8096 - 8104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
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

PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8012 - 9693	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
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

PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7910 - 9400	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746									
PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	7990 - 9360	
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
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
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-

PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 - 9262	
04	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	240	-0-	240	596	240	2			Y	-0-		-0-
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-

PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610	
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-		37
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		37
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

PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997	
04	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	239	-0-	239	594	239	2			Y	-0-		-0-
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-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7856 - 7867	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 7966	
04	DLQ G-10	333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	224	-0-	224	557	224	2			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	527	-0-	527	1084	527	2			Y	-0-		-0-
07	1715 N	631	-0-	-1084	-0-	631	2			Y	-0-		-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-		-0-
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2			Y	-0-		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
 PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	35303 X	35303	-0-	-0-	-0-	34857	2	446	9	N	405	382	1			278
05	33456 X	33456	-0-	-0-	-0-	33122	2	334	9	N	304	388	1			194
06	25229 X	25229	-0-	-0-	-0-	24854	2	375	9	N	341	377	1			158
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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

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

04	1980 N	283	-0-	-1697	-0-	218	2	65	9	N	59	176	1			89
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2169	2	261	9	N	237	181	1			145
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

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.//										96979 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC										252144							
MAYO-KOONCE GU										WELL #: 3		RRCID -> 197769		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
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-

MAYO-OWEN GU										WELL #: 5T		RRCID -> 215037		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAYO-OWEN G.U.										WELL #: 7		RRCID -> 279136		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022																	

ORX RESOURCES, L.L.C.										627136		RRCID -> 171788		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510	
04	3000	N	1347	-0-	-1653	2084	15	1	1160	2	N	156	143	1			89
05	3100	N	1734	-0-	-1366	718	172	9	1573	2	N	128	142	1			75
06	1954	N	1236	-0-	-718	-0-	141	9	1049	2	N	158	142	1			91
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	13	1	1465	2	N	56					147
08	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	174	9	1237	2	N	187	148	1			186
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	19	1	1305	2	N	37	122	1			101

KELLOGG GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 178147		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506	
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	34	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	40	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1839	-0-	-201	-0-	23	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	35	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	33	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	37	1	2937	2	N	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 194464		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

04	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	17 1	1306 2	N	35							72
05	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	39 9	1152 2	N	85							157
06	1530 N	894	-0-	-636	-0-	15 1	827 2	N	51	166 1						42
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	56 9	1211 2	N	87							129
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	15 1	1579 2	N	75							204
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	96 9	1071 2	N	30	174 1						60
						83 9										
						14 1										
						33 9										

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

04	4800 X	4464	-0-	-336	-0-	51 1	4041 2	Y	338	396 1						160
05	4960 X	4823	-0-	-137	-0-	372 9	4409 2	Y	326	196 1						290
06	4800 X	4278	-0-	-522	-0-	55 1	3956 2	Y	247	387 1						150
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	359 9	4846 2	Y	342	197 1						295
08	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	50 1	4239 2	Y	288	393 1						190
09	4680 X	4350	-0-	-330	-0-	272 9	4004 2	Y	269	372 1						87
						61 1										
						376 9										
						53 1										
						317 9										
						50 1										
						296 9										

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

04	30 N	29	-0-	-1	-0-	11 4	18 9	N	16							192
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	18 4	29 9	N	26	184 1						34
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	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT							77

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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	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													
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811													
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323													
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			118
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23													

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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													
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	P&A COND	-0-	-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
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22													

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257															
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12410	PERF.10148	- 10196		
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010										TOTAL DEPTH	13139	PERF. 9234	- 10402		
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11024	- 11142		
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004										TOTAL DEPTH	11811	PERF. N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH	11955	PERF.10680	- 10730		
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11089	- 11113		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012										TOTAL DEPTH	12999	PERF. N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) ORX RESOURCES, L.L.C. COLE GU				96979 155 627136	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SAN PATRICIO		
				WELL #: 3	RRCID -> 209889			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397		
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		
04	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	16 1 57 9	1286 2	N	52	53 1	29		
05	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	22 1 47 9	1753 2	N	43	47 1	25		
06	1410 N	1222	-0-	-188 B	-0-	14 1 57 9	1151 2	N	52	47 1	30		
07	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	23 1 21 9	1820 2	N	19		49		
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	17 1 68 9	1376 2	N	62	49 1	62		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	20 1 14 9	1586 2	N	13	41 1	34		

BROOKS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 284933			COMPL. DATE 05/09/2018			TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) SOUTHCOAST PRODUCTION INC KELLOGG GAS UNIT				96979 225 803257	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
				WELL #: 1	RRCID -> 137167			COMPL. DATE 12/22/1990			TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) ORX RESOURCES, L.L.C. KELLOGG GAS UNIT				96979 230 627136	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
				WELL #: 4	RRCID -> 167071			COMPL. DATE 07/30/2016			TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) GREEN EXPLORATION COMPANY STATE TRACT 973				96979 270 330179	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
				WELL #: 4	RRCID -> 123828			COMPL. DATE 02/24/1987			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WHITE POINT, E. (1850)		96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
STATE TRACT 973		WELL #: 6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 1860 - 1865			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214
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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, E. (7600)		96979 895		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MEGO RESOURCES, LLC		559362												
STATE TRACT 975		WELL #: 4		RRCID -> 286022		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7694 - 7728				
M	O	GAS 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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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				
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
04	2280 #	1608	-0-	-672	-0-	568	1	436	3	N	549	388	1	295
						604	9							
05	2263 #	1576	-0-	-687	-0-	630	1	461	3	N	441	582	1	154
						485	9							
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							

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
COLE G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760				
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
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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	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-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 119678		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 6040 - 6051				
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #: 7		RRCID -> 182920		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4857 - 4861				
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
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B	DENY	-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-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

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

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

*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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
RAYMOND, L C		WELL #:	5	RRCID ->	203868	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4326 - 4330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
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		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-
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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT			WELL #:	37	RRCID ->	159686	COMPL. DATE	07/28/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6248 - 6260
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BEUTNAGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088				
M	O	GAS 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3354 - 3360				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
05	2	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2 6	N	-0-	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-

WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
RAMSOWER, I.		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 3135 - 3140				
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
05	2	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	2 6	N	-0-	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-

WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
EGGERT, EDGAR H.		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A				
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
05	2	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	2 6	N	-0-	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-

WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
WILLMANN		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL)		97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365												
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 284080		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 4878		PERF. 4694 - 4702				
04	0		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2022														

OIL AND GAS DIVISION

WILLMANN, N. (STILLWELL)		//CONT.//		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-		2 6			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	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-	-0-										
09	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				
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

YEARY (HUFF)		//CONT.//		99323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025									
STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A					
M	O	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SMITH PRODUCTION INC.				789662			CNTY: KLEBERG						
HUBERT				WELL #:	1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551 - 10747				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82				WELL #:	2 U	RRCID -> 015259	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX)				99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION				484025									
STATE TRACT 82				WELL #:	2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STATE TR. 81				WELL #:	2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
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

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				
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
STATE TRACT 82		WELL #: 3 U		RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
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
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 015267		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) WJC, INC. SCHONEFELD B		99323 706 888140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
WELL #:		1		RRCID -> 203946		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 8858 - 8862						
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) LAMAY CORPORATION STATE TRACT 84		99323 750 484025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
WELL #:		3 U		RRCID -> 032444		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950		PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

YEARY (STARKEY) LAMAY CORPORATION FIMBLE GAS UNIT		99323 850 484025		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG								
WELL #:		2 M		RRCID -> 015291		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-	-0-												
09	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				
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-	-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) FINALY RESOURCES LLC GOETSCH, D.L.D.		99323 900 268323		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG								
WELL #:		1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691		PERF. 3135 - 3150						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-	-0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS)		//CONT.//		99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE 01/03/1961	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

STATE TRACT 81		WELL #:		2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
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

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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

SMITH PRODUCTION INC.				789662						
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #:		13	RRCID -> 274874	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 3700 - 3892	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)
FLETCHER OPERATING, LLC
SAMANO "H"

99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
273611
WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

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

YTURRIA (RINCON 4900)
SMITH PRODUCTION INC.
CHAPOTAL LAND CO. -A-

99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
789662
WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

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

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

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

YTURRIA (VELA)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1854 N	421	-0-	-1433	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
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-

YTURRIA (VICKSBURG 4500)
SMITH PRODUCTION INC.
CHAPOTAL LAND CO. -A-

99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

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	
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	133 1	1160 2	Y	1	1 1	-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	1 9	757 2	Y	1	1 1	-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1177 2	1081 2	Y	1	1 1	-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	198 1	1159 2	Y	2	2 1	-0-
09	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	5 1	975 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
							129 1					
							2 9					

YTURRIA L & L CO. -B-		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		789662									
		WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4815 - 4829
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		//CONT.//		99552	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:		9		RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071 - 5092	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-	

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	
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-	

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

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-

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	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
*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-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #:	2	RRCID ->	194471	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	17630	PERF.17181 - 17188
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-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	4	RRCID ->	206466	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	17582	PERF.17302 - 17361
12	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			N	-0-	-0-
*01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-	-0-
*02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-	-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	5	RRCID ->	217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17320 - 17340
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

Z-BAR (WILCOX)		//CONT.//		99596 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.//		100403								
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		6	RRCID ->	246185	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17196 - 17244	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	435	-0-	435	834	435	4	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	834			N	-0-			-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	5610 #	4776	-0-	-834	-0-	577	1	4199	2	N	-0-	-0-
05	5797 #	3222	-0-	-2575	-0-	530	1	2692	2	N	-0-	-0-
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-

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	
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-	-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-	-0-
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-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA-CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SWANTNER G. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983		
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-		3437 2			-0-
05	3503 X	3348	-0-	-155	-0-		3348 2			-0-
06	3390 X	3227	-0-	-163	-0-		3227 2			-0-
07	3503 X	2796	-0-	-707	-0-		2796 2			-0-
08	3503 X	2691	-0-	-812	-0-		2691 2			-0-
09	3390 X	2748	-0-	-642	-0-		2748 2			-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066		
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 2			-0-
05	372 N	263	-0-	-109	-0-		263 2			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 2			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 2			-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-		347 2			-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227379	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874						
M	O	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
04	3750 X	2082	-0-	-1668	-0-			163	1	1919	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	1572	-0-	-1590	-0-			124	1	1448	2	N	-0-					-0-
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-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142						
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-			14	1	144	2	N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-			17	1	172	2	N	-0-					-0-
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-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230472	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239441	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		11	RRCID ->	243415	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	11338	PERF. 7832 - 10190
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		857512	RRCID ->	165084	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7435 - 7568
LAS CLAVELLINAS RANCH 36				1							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	126	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	126	
09	0 N	NO RPT	-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						
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
04		5544 X	5544	-0-	-0-	244	1	5299	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05		5704 X	5424	-0-	-280	255	1	5168	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06		5520 X	5329	-0-	-191	239	1	5089	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07		5704 X	5505	-0-	-199	245	1	5259	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08		5704 X	5535	-0-	-169	242	1	5291	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09		5550 X	5431	-0-	-119	211	1	5219	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						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 D		RRCID -> 071522		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A						
04		3930 X	3540	-0-	-390	3540	2			Y	-0-			-0-
05		4061 X	1931	-0-	-2130	1931	2			Y	-0-			-0-
06		3930 X	1980	-0-	-1950	1980	2			Y	-0-			-0-
07		3658 X	2718	-0-	-940	2718	3			Y	-0-			-0-
08		3658 X	2340	-0-	-1318	2340	3			Y	-0-			-0-
09		3300 X	2622	-0-	-678	2622	3			Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 D		RRCID -> 072210		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694						
04		2843 N	1654	-0-	-1189	1652	2	2	4	Y	-0-			-0-
05		1705 N	750	-0-	-955	749	2	1	4	Y	-0-			-0-
06		1890 N	1890	-0-	-0-	1889	2	1	4	Y	-0-			-0-
07		2027 N	2027	-0-	-0-	2026	3	1	4	Y	-0-			-0-
08		1895 N	1895	-0-	-0-	1894	3	1	4	Y	-0-			-0-
09		1957 N	1957	-0-	-0-	1956	3	1	4	Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 4 T		RRCID -> 072339		COMPL. DATE 03/26/1977		TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A						
04		11430 X	8836	-0-	-2594	388	1	8447	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05		11625 X	10268	-0-	-1357	483	1	9783	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
06		10740 X	10416	-0-	-324	468	1	9947	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07		10622 X	10622	-0-	-0-	473	1	10147	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08		11098 X	11098	-0-	-0-	485	1	10611	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09		10002 X	10002	-0-	-0-	388	1	9613	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2623	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2784	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	2670	N	2527	-0-	-143	-0-	-0-	113	1	2413	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	-0-	113	1	2418	3	Y	2	2	1			-0-
								2	4				2	9				
08	2790	N	2451	-0-	-339	-0-	-0-	107	1	2338	3	Y	4	3	1			1
								2	4				4	9				
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	3	Y	5	4	1			2
								1	4				6	9				

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

04	54180	X	47066	-0-	-7114	-0-	-0-	46411	3	655	9	Y	595	609	1			13
05	53630	X	47845	-0-	-5785	-0-	-0-	46999	3	846	9	Y	769	679	1			103
06	46260	X	40642	-0-	-5618	-0-	-0-	40031	3	611	9	Y	555	610	1			48
07	47802	X	40015	-0-	-7787	-0-	-0-	39424	3	591	9	Y	537	508	1			77
08	48639	X	36212	-0-	-12427	-0-	-0-	35667	3	545	9	Y	495	483	1			89
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
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
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 -	6830
04	38490 X	35558	-0-	-2932	-0-	35063 3	495 9	Y	450	460 1		10
05	39773 X	35798	-0-	-3975	-0-	35165 3	633 9	Y	575	508 1		77
06	38490 X	29357	-0-	-9133	-0-	28918 3	439 9	Y	399	441 1		35
07	37758 X	29196	-0-	-8562	-0-	28765 3	431 9	Y	392	371 1		56
08	36735 X	25852	-0-	-10883	-0-	25465 3	387 9	Y	352	345 1		63
09	35550 X	NO RPT	-0-	-35550	-0-			Y	NO RPT			63
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 -	6940
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 -	6860
04	21570 X	19208	-0-	-2362	-0-	18940 3	268 9	Y	244	249 1		10
05	20956 X	18575	-0-	-2381	-0-	18252 3	323 9	Y	294	264 1		40
06	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	18896 3	298 9	Y	271	288 1		23
07	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	19244 3	289 9	Y	263	248 1		38
08	19840 X	13539	-0-	-6301	-0-	13345 3	194 9	Y	176	181 1		33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	10740 X	10436	-0-	-304	-0-	10273 3	163 9	N	148	169 1		53
05	14012 X	13162	-0-	-850	-0-	13033 3	129 9	N	117			170
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	NO RPT	-0-	-12750	-0-			N	NO RPT			77
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 -	7012
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	36510 X	30063	-0-	-6447	-0-	29644 3	419 9	Y	381	389 1		10
05	36146 X	28769	-0-	-7377	-0-	28264 3	505 9	Y	459	408 1		61
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30540 X	-0-	-0-	-30540	-0-				Y	-0-			1
05	29791 X	-0-	-0-	-29791	-0-				Y	-0-			1
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-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 -	6750	
04	49530 X	39482	-0-	-10048	-0-	38932 3		550 9	Y	500	511 1		13
05	49786 X	37494	-0-	-12292	-0-	36834 3		660 9	Y	600	532 1		81
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			72

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 -	6690	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6521 -	6578	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	41430 X	23420	-0-	-18010	-0-	23094 3		326 9	Y	296	303 1		8
05	41075 X	19965	-0-	-21110	-0-	19615 3		350 9	Y	318	283 1		43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1157	RRCID ->	293073	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6868 - 6920	
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
04		47490 X	33727	-0-	-13763	-0-	33256 3	471 9	Y	428	437 1		18
05		49073 X	32240	-0-	-16833	-0-	31680 3	560 9	Y	509	458 1		69
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107

REMORA OPERATING, LLC		701613											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7124 - 7134	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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	
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	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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7117 - 7156	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	52	-0-	-308	-0-	52	3				N	-0-				30
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				30
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

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1P F RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

 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

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

04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-	3
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

 ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

04	9750 X	7637	-0-	-2113	-0-	1294	1	6343	2	Y	-0-	-0-
05	10075 X	7326	-0-	-2749	-0-	1352	1	5865	2	Y	99	49
						109	9					
06	9750 X	5579	-0-	-4171	-0-	1147	1	4432	2	Y	-0-	49
07	9083 X	6803	-0-	-2280	-0-	1152	1	5571	2	Y	73	40
						80	9					
08	7905 X	6078	-0-	-1827	-0-	1106	1	4972	2	Y	-0-	40
09	7650 X	5925	-0-	-1725	-0-	1126	1	4778	2	Y	19	59
						21	9					

 THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	648	1	3176	2	Y	-0-	25
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	660	1	2864	2	Y	-0-	25
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	692	1	2674	2	Y	19	44
						21	9					
07	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	945	1	4566	2	Y	15	59
						17	9					
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	917	1	4124	2	Y	-0-	59
09	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	836	1	3544	2	Y	10	21
						11	9					

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	177	1	866	2	Y	-0-	51	1			26
05	1054 N	945	-0-	-109	-0-	177	1	768	2	Y	-0-					26
06	870 N	830	-0-	-40	-0-	167	1	646	2	Y	15					41
						17	9									
07	1085 N	905	-0-	-180	-0-	152	1	736	2	Y	15					56
						17	9									
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	173	1	777	2	Y	-0-					56
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	194	1	822	2	Y	8	43	1			21
						9	9									
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676							
04	900 N	421	-0-	-479	-0-	71	1	350	2	Y	-0-	67	1			33
05	1147 N	260	-0-	-887	-0-	49	1	211	2	Y	-0-					33
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	176	1	681	2	Y	36					69
						40	9									
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	111	1	535	2	Y	26					95
						29	9									
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	120	1	540	2	Y	-0-					95
09	900 N	485	-0-	-415	-0-	88	1	373	2	Y	22	88	1			29
						24	9									
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834							
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	162	1	794	2	N	-0-					67
05	1147 N	976	-0-	-171	-0-	183	1	793	2	N	-0-					67
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

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
DULANEY-BRUNI				WELL #: 5	RRCID -> 214799	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11710	- 11809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	Y	-0-				16
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	1				17
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

DULANEY-BRUNI				WELL #: 1	RRCID -> 251652	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 12437	PERF.11550	- 11600						
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	Y	-0-				22
05	372 N	293	-0-	-79	-0-	26	1	266	2	Y	1				23
06	300 N	131	-0-	-169	-0-	34	1	96	2	Y	1				24
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	19	1	68	2	Y	-0-				24
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				24
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				24

DULANEY-BRUNI				WELL #: 2H	RRCID -> 251672	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11640	- 13278						
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	507	1	4046	2	Y	8				109
05	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	382	1	3940	2	Y	12				121
06	4320 X	1433	-0-	-2887	-0-	375	1	1051	2	Y	6				127
07	4712 X	67	-0-	-4645	-0-	14	1	53	2	Y	-0-				127
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-				127
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-				127

KILLAM OIL CO., LTD.				WELL #: 460054	RRCID -> 127629	COMPL. DATE 05/03/1988	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10462	- 10481						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

MCGRATH				WELL #: 4	RRCID -> 182944	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10219	- 10510						
04	3000 N	7220	-0-	4220	4220	7143	2	77	9	Y	70				88
05	3100 N	10057	-0-	6957	11177	10018	2	39	9	Y	35	95	1		28
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

MCGRATH				WELL #: 5	RRCID -> 186023	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10440	- 10484						
04	5370 X	1072	-0-	-4298	-0-	1052	2	20	9	Y	18				107
05	3658 X	803	-0-	-2855	-0-	797	2	6	9	Y	5	86	1		26
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

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024				
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122 5	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017												

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 173763		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852		
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		1								
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	800	1	3043	2	Y	-0-	-0-
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	956	1	3271	2	Y	-0-	-0-
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-

SLATOR RANCH C		WELL #:		RRCID -> 174219		COMPL. DATE		08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890		
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	199	1	756	2	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1189	-0-	-547	-0-	269	1	920	2	Y	-0-	-0-
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-

SLATOR RANCH B		WELL #:		RRCID -> 174612		COMPL. DATE		09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076		
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	278	1	1058	2	Y	1	1 1 5
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	269	1	921	2	Y	1	1 1 5
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

SLATOR RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 175017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.L// 789662												
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9780 - 9870		
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	
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	1097	1	4175	2	Y	5	5	1	31
						6	9							
05	4557 X	4016	-0-	-541	-0-	907	1	3103	2	Y	5	5	1	31
						6	9							
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	1003	1	3684	2	Y	4	5	1	30
						4	9							
07	4557 X	3931	-0-	-626	-0-	749	1	3176	2	Y	5	2	1	33
						6	9							
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	925	1	4090	2	Y	6	10	1	29
						7	9							
09	4410 X	4063	-0-	-347	-0-	811	1	3245	2	Y	6	5	1	30
						7	9							

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10042		
04	4290 X	2982	-0-	-1308	-0-	621	1	2361	2	Y	-0-			4
05	4433 X	2658	-0-	-1775	-0-	601	1	2057	2	Y	-0-			4
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
						1	9							
09	2970 X	2054	-0-	-916	-0-	411	1	1643	2	Y	-0-			4

SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9938 - 9994		
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	89	1	338	2	Y	11	10	1	7
						12	9							
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	322	2	Y	9	9	1	7
						10	9							
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	376	2	Y	8	10	1	5
						9	9							
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	100	1	425	2	Y	10	5	1	10
						11	9							
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	105	1	464	2	Y	12	19	1	3
						13	9							
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	114	1	456	2	Y	12	10	1	5
						13	9							

BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10792 - 10920				
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	7	1	251	2	Y	-0-			-0-
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-

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9660 - 9740				
04	3990 X	3562	-0-	-428	-0-	666	1	2893	2	Y	3	27	1	44
						3	9							
05	4588 X	3689	-0-	-899	-0-	845	1	2840	2	Y	4			48
						4	9							
06	4440 X	3648	-0-	-792	-0-	849	1	2774	2	Y	23	26	1	45
						25	9							
07	4030 X	3996	-0-	-34	-0-	861	1	3132	2	Y	3			48
						3	9							
08	3937 X	3662	-0-	-275	-0-	886	1	2763	2	Y	12			60
						13	9							
09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	845	1	2980	2	Y	14	26	1	48
						15	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	180	1	685	2	Y	1	1	1		3
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	209	1	714	2	Y	1	1	1		3
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

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676						
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	249	1	949	2	Y	-0-				4
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	239	1	817	2	Y	-0-				4
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

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220						
04	6120 X	5743	-0-	-377	-0-	320	1	5423	2	Y	-0-				50
05	6324 X	6022	-0-	-302	-0-	167	1	5802	2	Y	48	63	1		35
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

BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10856 - 10938						
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-				-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	15	1	529	2	Y	-0-				-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	2	Y	-0-				-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	3	1	538	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-				-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794						
04	4290 X	3750	-0-	-540	-0-	698	1	3035	2	Y	15	149	1		20
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	1012	1	3400	2	Y	24				44
06	4080 X	4020	-0-	-60	-0-	909	1	2970	2	Y	128	145	1		27
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	914	1	3324	2	Y	20				47
08	4433 X	4059	-0-	-374	-0-	968	1	3019	2	Y	65				112
09	4290 X	4073	-0-	-217	-0-	881	1	3107	2	Y	77	145	1		44

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10542	- 10564			
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
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	Y	-0-			8
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	8 1	287 2	Y	13	18 1		3
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	14 9	266 2	Y	18	16 1		5
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	20 9	198 2	Y	8			13
08	310 N	159	-0-	-151	-0-	2 1	151 2	Y	6	4 1		15
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	9 9	1 9	Y	1	1 1		15
						7 9						
						156 2						
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 07/29/2023	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10660	- 10960			
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	44 1	745 2	Y	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	26 1	894 2	Y	-0-			-0-
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
09	3000 N	5621	-0-	2621	13910	146 9	44 9	Y	40	36 1		35
						5577 2						
BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-			-0-
09	14B2 EXT	445	-0-	445	723	445 2		Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #:		3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158						
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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						
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	10	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	11	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	7	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #:		2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 08/07/2023		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10591 - 10859						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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						
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	26	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	7	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	7	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	5	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 07/20/2023			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10162						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	Y	-0-				-0-
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	26	1	911	2	Y	-0-				-0-
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
09	24921 X	24921	-0-	-0-	-0-	502	9	24774	2	Y	134	122	1		119

BMT/K&H		WELL #: 7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526						
04	764 N	77	-0-	-687	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-				-0-
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-

BMT/K&H		WELL #: 4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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						
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-				-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-				-0-
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-

BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502						
04	2760 X	1781	-0-	-979	-0-	99	1	1682	2	Y	-0-				4
05	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	75	1	2613	2	Y	7	9	1		2
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	8	9	24	1	Y	9	8	1		3
07	2945 X	2124	-0-	-821	-0-	10	9	17	1	Y	4				7
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	4	9	16	1	Y	3	2	1		8
09	2880 X	2710	-0-	-170	-0-	3	9	2709	2	Y	1	1	1		8

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376						
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	33	1	171	2	Y	-0-				-0-
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-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	314	1	1366	2	Y	-0-	-0-
05	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	397	1	1333	2	Y	-0-	-0-
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-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350				
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	7	1	234	2	Y	-0-	-0-
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-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412				
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	436	2	Y	-0-	5
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	83	1	435	2	Y	6	11
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-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548				
04	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	205	1	3479	2	Y	-0-	19
05	4371 X	3946	-0-	-425	-0-	110	1	3807	2	Y	26	36 1 9
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	3025	2	Y	3	3 1 32

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214				
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	98	1	1662	2	Y	-0-	-0-
05	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	53	1	1847	2	Y	-0-	-0-
06	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	15	1	1819	2	Y	-0-	-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1904	2	Y	-0-	-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	11	1	1902	2	Y	-0-	-0-
09	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #: 1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10394 - 10426				
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
04	3570 X	2174	-0-	-1396	-0-	121 1	2053 2	Y	-0-					-0-
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	108 1	3733 2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10681 - 10691				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	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				
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	Y	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1	176 2	Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10428 - 10488				
04	2580 X	2402	-0-	-178	-0-	134 1	2268 2	Y	-0-					10
05	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	98 1	3410 2	Y	16	22	1			4
06	3480 X	1771	-0-	-1709	-0-	14 1	1733 2	Y	22	20	1			6
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	28 1	3377 2	Y	11					17
08	3534 X	2672	-0-	-862	-0-	15 1	2650 2	Y	6	5	1			18
09	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	7 9	2837 2	Y	2	2	1			18

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9004 - 9050				
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-					-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-					-0-
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-

WZEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878		
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
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	167	1	637	2	Y	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	407	2	Y	-0-
06	450 N	26	-0-	-424	-0-	6	1	20	2	Y	-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	86	1	365	2	Y	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	129	1	517	2	Y	-0-

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212		
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	40	1	52	2	Y	-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696		
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	496	1	4088	2	Y	-0-
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	803	1	4215	2	Y	45
06	4170 X	3388	-0-	-782	-0-	570	1	2818	2	Y	-0-
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	557	1	5067	2	Y	41
08	5053 X	3912	-0-	-1141	-0-	445	1	3467	2	Y	-0-
09	4890 X	3281	-0-	-1609	-0-	653	1	2628	2	Y	-0-

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598		
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	202	1	1665	2	Y	-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	301	1	1578	2	Y	7
06	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	298	1	1476	2	Y	-0-
07	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	179	1	1623	2	Y	6
08	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	202	1	1577	2	Y	-0-
09	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	342	1	1378	2	Y	-0-

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408		
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	19	1	99	2	Y	-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	24	1	117	2	Y	-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	2	Y	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	25	1	102	2	Y	-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
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

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717					
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
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	35	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	94	1	378	2	Y	-0-	-0-	-0-

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979					
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	169	1	1347	2	N	15		94
05	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	131	1	1350	2	N	6		100
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

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550					
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	-0-		5
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	Y	6		11
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-

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	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					
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-		-0-
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-

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
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

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294								
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
04		1800 X	946	-0-	-854	-0-	946 2			Y	-0-					23
05		2542 X	693	-0-	-1849	-0-	693 2			Y	-0-					23
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-

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650								
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			Y	-0-					-0-
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			Y	-0-					-0-
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-

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863								
04		3000 N	3405	-0-	405	405	3405 2			Y	-0-					-0-
05		3100 N	2716	-0-	-384	21	2716 2			Y	-0-					-0-
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-